



Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto



Catalogue 26-213 Annual

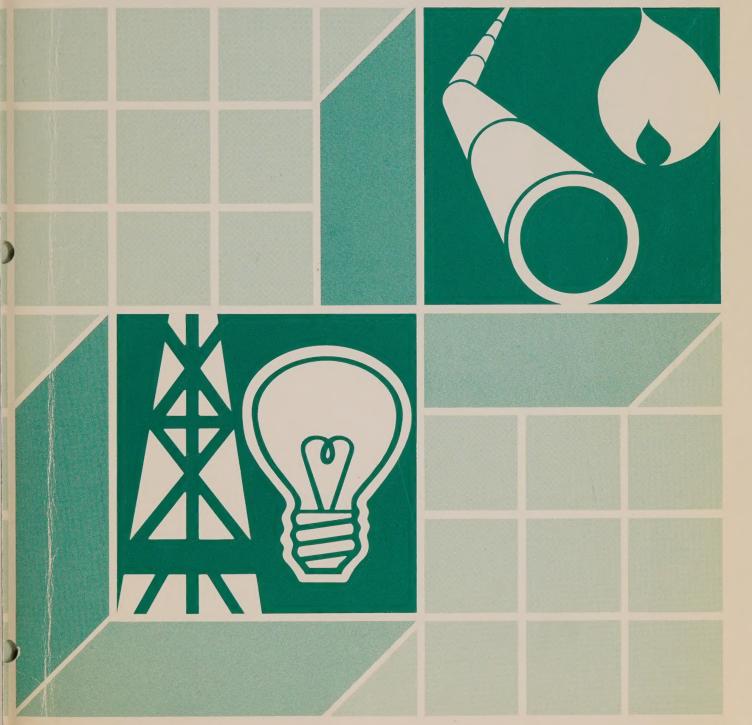
Catalogue 26-213 Annuel

1986

1986

The crude petroleum and natural gas industry

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 951-9567) or to the Statistics Canada reference centre in:

| St. John's | (772-4073) | Sturgeon Falls | (753-4888) |
|------------|------------|----------------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Winnipeg | (983-4020) |
| Montréal | (283-5725) | Regina | (780~5405) |
| Ottawa | (951-8116) | Edmonton | (420-3027) |
| Toronto | (973-6586) | Calgary | (292-6717) |
| | | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
|--|----------------|
| Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-268-1151 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories | |

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

Call collect 403-420-2011

1(613)951-7276

(area served by

NorthwestTel Inc.)

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section du commerce de détail, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9567) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| St. John's | (772-4073) | Sturgeon Falls | (753-4888) |
|------------|------------|----------------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Winnipeg | (983-4020) |
| Montréal | (283-5725) | Regina | (780-5405) |
| Ottawa | (951-8116) | Edmonton | (420-3027) |
| Toronto | (973-6586) | Calgary | (292-6717) |
| | | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
|--|----------------|
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-268-1151 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la CB. | |

Territoires du Nord-Uuest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-2011

Zénith 0-8913

Comment commander les publications

(territoire desservi par la

NorthwestTel Inc.)

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

1986

The crude petroleum and natural gas industry

SIC 071

1986

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

February 1988

Price: Canada, \$24.00

Other Countries, \$25.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Février 1988

Prix: Canada, \$24.00

Autres pays, \$25.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREV LATION

SIC Standard Industrial Classification.

This publication was prepared under the direction of:

- Danny Triandafillou, Director, Industry Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATION

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Danny Triandafillou, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

| | Pa | age | P | age |
|------|---|-----|---|-----|
| High | nlights | 5 | Points Sailliants | 5 |
| Inti | roduction | 7 | Introduction | 7 |
| Text | Table | | Tableau explicatif | |
| Ι. | Alberta Exploration and Development Expenditures, 1986, Cumulative 1949-1986, Non-conventional Sector | 10 | I. Dépenses d'exploration et développe- ment de l'Alberta, 1986, cumulatif 1949-1986, secteur non-conventionnel | 10 |
| II. | Synthetic Crude Oil Reserves | 10 | II. Réserves de pétrole synthetique | 10 |
| III. | Value Added, Non-Conventional Sector | 11 | III. Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel | 11 |
| IV. | Royalty Allocation, 1986 | 11 | IV. Allocation de rédevances, 1986 | 11 |
| Tab. | le | | Tableau | |
| 1. | Principal Statistics, 1976-1986 | 13 | 1. Statistiques principales, 1976-1986 | 13 |
| 2. | Drilling Completions, 1985 and 1986 | 14 | 2. Forages complétés, 1985 et 1986 | 14 |
| 3. | Net Cash Expenditures of the Petro- leum Industry, 1985 and 1986 | 22 | 3. État des depenses nette de l'industrie pétrolière, 1985 et 1986 | 22 |
| 4. | Marketable Production and Values, 1983–1986 | 24 | 4. Production marchande et valeurs, 1983- 1986 | 24 |
| 5. | Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1986 | 24 | 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1986 | 24 |
| 6. | Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1986 | 28 | Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserves prouvées en 1986 | 28 |
| 7. | Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985 and 1986 | 30 | Approvisionnement et utilisation, pét- role brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1985 et 1986 | 30 |
| 8. | Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1985 and 1986 | 34 | 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1985 et 1986 | 34 |
| Def. | initions | 38 | Définitions | 38 |
| | ected Publications on Energy Statis- | | Sélection de publications traitant de la statistique énergétique | |

... 41

HIGHLIGHTS

Production

• In 1986, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$17,753,439,000, a decrease of 39.3% over 1985. Crude oil and field condensate amounted to \$9,611,843,000, a decrease of 47.7%, natural gas \$5,623,142,000, a decrease of 23.3%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,518,454,000, a decrease of 28.9% from 1985 values. In 1986, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$14,770,687,000 or 86.7% of the national figure of \$17,037,439,000.

Employees

• The number of employees in the industry in Canada decreased from 39,498° in 1985 to 36,966 in 1986. Total salaries and wages paid during 1986 increased to \$1,709,228,000 from \$1,642,017,000° reported in 1985, up 4.1%. It should be noted that severance payments made during 1986 have inflated salaries and wages paid to employees. Alberta had 93.2% of the total employees and paid 93.1% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

• Operating expenditures, classified here as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other operating expenses and Royalties, decreased from \$11,487,405,000 in 1985 to \$8,222,728,000, a decrease of 28.4%. During the current year, royalty payments accounted for 44.8% of the total: geological and geophysical expenditures 7.5%; field and well operations 37.4%; natural gas processing plants 8.0%; all other operating expenditures 2.3%.

POINTS SAILLIANTS

Production

• En 1986, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffré à \$17,753,439,000, soit 39.3% de moins qu'en 1985. La valeur du pétrole brut et des condensats de disement a atteint \$9,611,843,000 (-47.7%), celle du gaz naturel, \$5,623,142,000 (-23.3%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les ethanes, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$2,518,454,000 (-28.9%). En 1986, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$14,770,687,000; soit 86.7% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$17,037,439,000.

Salariés

• Le nombre des employés de cette industrie a diminué de 39,498° en 1985 à 36,966 en 1986. Les rémunérations totales sont passées de \$1,642,017,000° en 1985 à \$1,709,228,000 en 1986 (+4.1%). L'Alberta comptait 93.2% des effectifs et a versé 93.1% des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Dépenses

• Les dépenses d'exploitation, qui sont définies ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, å l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autre dépenses d'exploitation et aux redevances, ont diminué de 28.4% passant de \$11,487,405,000 en 1985 à \$8,222,728,000 en 1986. Les redevances ont accaparé 44.8% du total des dépenses d'éxploitation de 1986; l'exploration géologique et géophysique, 7.5%; l'exploitation des champs et des puits, 37.4%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 8.0%; et toutes les autres dépenses, 2.3%.

Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other, decreased 35.8% from \$8,690,008,000 in 1985 to \$5,583,229,000 in 1986. Exploratory and development drilling accounted for 63.7% in 1986; natural gas processing plants 3.8%; production facilities 16.1%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 9.9% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling

• Drilling completions during 1986 dropped to 5,991 from 12,564 in 1985, a decrease of 52.3%. Alberta completions decreased to 4,412 during 1986 from 7,937 in 1985.

Reserves

• Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased marginally during 1986 to 1 084 378 thousand cubic metres from 1 067 768 thousand cubic metres in 1985.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 260 821 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.

Marketable natural gas reserves decreased during 1986 to 2 745 510 million cubic metres from 2 783 923 million cubic metres.

Value Added

• Value added for total activity by the industry in 1986 was \$15,044,258,000, a decrease of 36.9% over 1985.

Les autres dépenses qui sont definies comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses d'investissement, ont diminué de 35.8% passant de \$8,690,008,000 en 1985 à \$5,583,229,000 en 1986. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont accaparé 63.7% du total des dépenses d'investissement de 1986; les usines de traitement du gaz naturel, 3.8%; installations de production 16.1%. L'acquisition et la location de terrain (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôts) ont représenté 9.9% du total.

Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses ci-haut mentionnées, ce secteur étant défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses pour ce secteur.

Forage

• Les forages complétés en 1986 ont atteint 5,991, en baisse de 52.3% sur les 12,564 forages complétés en 1985. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 7,937 en 1985 à 4,412 en 1986.

Réserves

 Les réserves prouvées de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) au Canada se sont diminuées sensiblement en 1986, atteignant 1 084 378 milliers de mètres cubes en comparaison à 1 067 768 milliers de mètres cubes en 1985.

Les statistiques sur les réserves des sables bitumineux (exprimées en terme de pétrole brut synthétique) sont estimées à 260 821 milliers de mètres cubes sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une vie économique de 25 ans.

Les réserves de gaz naturel marchand ont diminué en 1986, passant de 2 783 923 millions de mètres cubes à 2 745 510 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

• En 1986, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est chiffrée à \$15,044,258,000, soit une diminuation de 36.9% par rapport à 1985.

INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 071). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501E). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1984 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in cooperation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

The following are concepts which have been used in this publication and which will be used in succeeding publications. Definitions are provided at the end of the publication.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (CTI 071). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification type des industries (nº 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1984 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

Voici les concepts utilisés dans la présente publication et qui seront repris dans les publications ultérieures. Les définitions sont fournies à la fin de la publication.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de qaz et de pétrole exploités par les entreprises

included in industry SIC 461, and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil Pipe Line Transport** (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

materials and supplies; qoods purchased for resale, as such;

fuel and power consumed; number of employees and their pay; inventories; shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing/reprocessing plants and exploration activities. For example, a company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction,

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may

d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CTI 461 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (nº 57-205 au catalogue) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (nº 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

matières et fournitures utilisées;
marchandises achetées pour la revente en
l'état;
combustible et énergie consommés;
nombre de salariés et rémunérations;
stocks;
livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement/retraitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires

be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in Private and Public Investment in Canada (Catalogue 61-205).

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstatedwhen an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans Investissements privés et publics au Canada (nº 61-205 au cataloque).

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production est assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfoir influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des tavailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le Ministère du travail.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1986, Cumulative 1947-1986, Nonconventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1986, cumulatif 1947-1986, secteur non-conventionnel

| | 1986 | Cumulative 1947-1986 |
|---|-------------|-------------------------|
| | | Cumulatif 1947-1986 |
| | millions of | dollars |
| Capital expenditures – Dépenses d'investement: [ncluding exploratory and delineation drilling, research and develop– | millions de | dollars |
| ment, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. – Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc. | 612.8 | 6,982.4 |
| Operating costs - Dépenses d'exploration: Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de | 4.040.4 | 40.047 |
| revendiquation et les autres d'opération, etc. | 1,248.6 | 10,816.8 |
| Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux | 1,861.4 | 17,799.2 |

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil Reserves

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique

| | | | tres cubes |
|--|-----|-----|------------|
| | | | |
| Remaining reserves at 31-12-85 - Réserves estimées au 31-12-85 | 256 | 227 | |
| 1986 negative revisions - Révisions négatives en 1986 | | - | 49 |
| Reserves added in 1986 - Additions aux réserves en 1986: | | | |
| By positive revisions - cause de révisions positives | | - | |
| By extentions - cause d'extensions | | *** | |
| By new projects - cause de nouveaux projets | | - | |
| Gross additions in 1986 - Additions brutes en 1986 | 15 | 352 | |
| Reserves at 31-12-85 plus 1986 gross additions - Somme des réserves au | | | |
| 31–12–85 et des additions brutes en 1986 | 271 | 579 | |
| Less 1986 net production(1) - Moins production nette en 1986(1) | 10 | 758 | |
| Remaining reserves at 31-12-86 - Réserves estimées au 31-12-86 | 260 | 821 | |
| Net change in reserves during 1986 - Changement net dans les réserves | | | |
| en 1986 | +4 | 594 | |

⁽¹⁾ Preliminary estimate.

⁽¹⁾ Estimation préliminaire.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector(1)

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel(1)

| | Value of marketable production – Valeur de la production marchande | Cost of fuel, electricity, materials and supples - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité | Value added- Valeur ajoutée | Total activity- Activité totale Value added- Valeur ajoutée |
|------------|---|---|--------------------------------|--|
| \$ Million | 1,710.0 | 550.0 (estimated- estimée) | 1,160.0 | 1,197.0 |

⁽¹⁾ Represents Synthetic crude and crude bitumen producers - Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

TEXT TABLE IV. 1986 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1986

Millions of dollars Millions de dollars

| Total royalties, Canada(1) - Rédevances en total, Canada(1) | 3,680.4 |
|---|---------|
| Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne | 4.8 |
| Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne | 3,061.7 |
| Non crown royalties and other - Autres rédevances et paiements | 613.9 |

⁽¹⁾ Net of applicable incentive credits; excludes Synthetic Crude Oil royalties and BCPC deemed royalties.

⁽¹⁾ Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique et les rédevances présumées de la BCPC.



TABLE 1. Principal Statistics,(1) 1976-1986

TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1976-1986

| | Produci | ng activity | - Activit | é de produ | uction | | | Total act | ivity - | Activité tot | ale |
|--|---|--|---|---|---|--|--|--|------------------------------|---|---|
| Year and province | Travail | ion and workers leurs de la ion et assi | | Cost of electri- city | Cost of materials and supplies and fuel | Value of marketable production | Value added | Working owners and partners | Employe Salarié | | Value added |
| Année et province | Number | Person- hours paid Heures- personnes | Wages Salai- res | Coût de l'élec- tricité | Coût des matières et four- nitures et du combus- tible | Valeur de la production marchande | Valeur ajoutée | Proprié- taires et as- sociés actifs | Number | Salaries and wages Traite- ments et | Valeur ajoutée |
| | | payées | | | | | | | | salaires | |
| | | thousands | thousands | of dollar | îs . | | | number | | thousands o | f dollars |
| | | milliers | milliers | de dollars | 3 | | | nombre | | milliers de | dollars |
| 1976 1977 1978 1979 1980 1981 1982 1983 | 4,931 5,191 5,425 5,764 6,401 6,696 7,568 8,160 8,500 | | 79,176 92,593 101,255 116,565 143,586 198,750 242,697 278,864 308,247 | 60,300 61,849 74,958 85,485 101,441 118,769 153,266 195,991 232,076 | 159,697 175,868 183,086 268,750 335,484 412,410 517,946 598,186 721,791 | | 7,018,025 8,660,424 10,010,714 12,397,201 14,707,278 15,882,043 18,849,579 22,136,072 24,968,985 | | 33,418 | 341,032 387,223 452,935 542,736 673,031 807,863 1,049,836 1,241,055 1,338,438 | 7,052,00 8,698,32 10,078,57 12,554,12 14,917,25 15,924,65 18,899,77 22,171,25 25,008,23 |
| 1985: 4tlantic provinces – Provinces de l'Atlan– tique Juébec | - | •• | <u>-</u> | - | - | 26 | 26 | - - | - | - | 2 |
| Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta | 165 63r 352r 7,490r | •• | 5,153 1,789r 12,445r 287,040r | 475 1,381 33,700 223,506 | 7,203 5,957 75,932 720,851 | 89,210 180,726 2,489,374 22,504,847 | 81,532 173,388 2,379,742 21,560,490 | - | 452 71 849r 36,539r | 21,237 2,278 31,228 ^r 1,511,246 ^r | 82,03 173,94 2,387,88 21,601,67 |
| British Columbia - Co- lombie-Britannique Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territories du Nord- Ouest et Îles de | 179 ^r | • • | 5,796 ^r | *** | 21,582 | 977,650 | 956,068 | - | 378r | | 961,96 |
| l'Arctique Off shore – Large des côtes: | 712 | • • | 36,162 | , - | 5,021 | 221,759 | 216,738 | - | 989 | 48,069 | 207,67 |
| East – Est Hudson Bay – Baie | - | •• | - | - | - | - | ** | - | 220 | 13,332 | 13,45 |
| d'Hudson West - Ouest | - | • • | _ | | ~ | - | - | _ | - | ~ | |
| Total | 8,961 ^r | •• | 348,385r | 259,062 | 836,546 | 26,463,592 | 25,367,984 | - | 39,498r | 1,642,017 ^r | 25,428,65 |
| 1986: Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- | | | | | | | | | | | |
| tique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta | - 98 63 424 7,495 | | 3,080 1,767 15,082 309,108 | 460 1,448 42,316 244,294 | 11,888 4,990 80,404 869,284 | 82,405 95,840 1,320,389 13,743,873 | 27 70,057 89,402 1,197,669 12,630,295 | - | 339 74 896 34,466 | 17,318 2,469 34,863 1,591,893 | 71,79 90,35 1,208,00 12,805,28 |
| British Columbia - Co- lombie-Britannique (ukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territories du Nord- | 177 | •• | 5,815 | - | 23,779 | 681,026 | 657,247 | • | 296 | 12,415 | 665,91 |
| Ouest et Îles de l'Arctique Off shore – Large des côtes: | 556 | •• | 27,662 | - | 3,800 | 119,835 | 116,035 | - | 703 | 36,008 | 186,89 |
| East - Est Hudson Bay - Baie d'Hudson | - | | - | - | - | - | - | - | 192 | 14,262 | 15,97 |
| West - Ouest Total | 8,813 | • • | - 362,514 | 288,518 | 994,145 | 16,043,395 | 14,760,732 | _ | 36,966 | 1,709,228 | 15,044,25 |
| Percentage change - Variation en pour- centage: | | | | | | | | | | | |
| 1986/1985 1985/1984 | -1.7 +5.4 | | +4.1 +13.0 | +11.4 +11.6 | +18.8 +15.9 | -39.4 +2.1 | -41.8 +1.6 | | -6.4 +16.4 | +4.1 +22.7 | -40. +1. |

⁽¹⁾ Excludes establishments engaged in the non-conventional Sector. See text table III. (1) Ne comprend pas les établissements dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions, 1985 and 1986

| | | 011 Pétrole | | Gas Gaz | | Total productifs | |
|--------|---|----------------|----------------------|------------|--------------------|------------------|------------------|
| No. | | number | metres | number | metres | number | metres |
| | | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres |
| | 1985(1) | | | | | | |
| | Territories and Arctic Islands: | | | | | | |
| 1 | New field wildcats | 3 | 11 276 | 3 | 7 720 | 6 | 18 9 |
| 3 | New pool wildcats Deeper pool tests | 1 - | 3 176 - | 2 | 4 8D4 - | 3 - | 7 31 |
| 4 5 | Shallower pool tests Outposts | - 1 | 3 520 | 1 | 1 347 | 2 | 4 86 |
| 6 | Total exploratory tests | 5 | 17 972 | 6 | 13 871 | 11 | 31 84 |
| 7 | Stratigraphic tests | - | - | - | w | | 40 |
| 8 | Development wells Service wells | 26 - | 19 663 - | - | 7. | 26 | 19 6 |
| 10 | Miscellaneous wells | - 74 | 77 /75 | - | 43 074 | - 77 | £4 £ |
| 1 | Total completions | 31 | 37 635 | 6 | 13 871 | 37 | 51 5 |
| | British Columbia: | | | | | | |
| 2 | New field wildcats New pool wildcats | 11 5 | 10 711 7 197 | 13 11 | 18 855 17 109 | 24 16 | 29 5 24 3 |
| 4 5 | Deeper pool tests Shallower pool tests | 1 | - | · · | - | - | |
| 6 | Outposts | 26 | 22 894 | 12 | 20 883 | 38 | 43 7 |
| 7 | Total exploratory tests | 42 | 40 802 | 36 | 56 847 | 78 | 97 6 |
| 18 | Stratigraphic tests | - 53 | 79 476 | - 21 | 36 109 | - 74 | 115 5 |
| 0 | Development wells Service wells | - | - | - | 76 107 | - | 1177 |
| 1 | Miscellaneous wells Total completions | 95 | 120 278 | - 57 | 92 956 | 152 | 213 2 |
| | | | | | | | |
| 3 | Alberta: New field wildcats | 29 | 51 242 | 19 | 30 232 | 48 | 81 4 |
| 4 | New pool wildcats | 251 203 | 417 257 315 233 | 154 141 | 246 548 196 778 | 405 344 | 663 8 512 U |
| 6 1 | Deeper pool tests Shallower pool tests Outposts | 258 | 433 871 | 125 | 177 332 | 383 | 611 2 |
| 8 | Total exploratory tests | 741 | 1 217 603 | 439 | 650 890 | 1,180 | 1 868 4 |
| 9 | Stratigraphic tests | _ | _ | - | - | - | |
| 0 | Development wells Service wells | 2,408 796 | 3 025 731 454 941 | 1,578 5 | 1 286 100 2 799 | 3 986 801 | 4 311 8 457 7 |
| 2 | Miscellaneous wells | | = | - | - | ~ | |
| 3 | Total completions | 3,945 | 4 698 275 | 2,022 | 1 939 789 | 5,967 | 6 638 0 |
| | Saskatchewan: | | | | | | |
| 4 5 | New field wildcats New pool wildcats | 27 118 | 35 610 128 356 | 10 32 | 10 299 21 113 | 37 150 | 45 9 149 4 |
| 6 7 | Deeper pool tests Shallower pool tests | 14 | 19 512 | 2 | 1 951 | 16 | 21 4 |
| 8 | Outposts | 269 | 250 053 | 98 | 62 970 | 367 | 313 (|
| 9 | Total exploratory tests | 428 | 433 531 | 142 | 96 333 | 570 | 592 8 |
| 0 | Stratigraphic tests Development wells | 2,366 | 2 212 748 | - 301 | 186 406 | 2,667 | 2 399 |
| 2 | Service wells Miscellaneous wells | - | | - | | - | 2 /// |
| 4 | Total completions | 2,794 | 2 646 279 | 443 | 282 739 | 3,237 | 2 929 (|
| | Manitoba: | | | | | | |
| 5 | New field wildcats | 17 | 14 831 | _ | _ | 17 | 14 8 |
| 6 | New pool wildcats Deeper pool tests | - | - | - | _ | - | |
| 8 9 | Shallower pool tests Outposts | - 19 | - 16 283 | | - | - 19 | 16 |
| 0 | Total exploratory tests | 36 | 31 114 | - | ~ | 36 | 31 |
| 1 | Stratigraphic tests | _ | - | _ | _ | - | |
| 2 | Development wells Service wells | 191 | 166 691 | _ | - | 191 | 166 |
| त् | Miscellaneous wells | - | - | - | - | - | |
| 5 | Total completions | 227 | 197 805 | - | • | 227 | 197 |

⁽¹⁾ Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1985 et 1986

| metres | Suspendus | metres | number | metres | | Nc |
|-------------------|---|------------|---------------|--------------------|---|----------|
| | | | | | | |
| | | | | | 1985(1) | |
| | | | | | | |
| 51 161 | _ | _ | 3tJ | 7u 157 | | |
| 1 399 | | - | 4 | 9 379 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | |
| 4 904 | _ | - | - | 9 771 | Essais de gisements peu profonds | 4 |
| | _ | _ | | | | 6 |
| _ | _ | _ | - | | | |
| 2 | - | - | 26 | 19 663 | Puits de développement | |
| - | - | - | 12 | 9 532 | Autres puits | 10 |
| 57 464 | - | - | 75 | 118 502 | Total des forages complétés | 11 |
| | | | | | Colombie-Britannique: | |
| 37 937 | 2 | 2 911 | 56 | 70 414 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 12 |
| 9 756 - | - | - | 28 | 34 062 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 13 14 |
| 18 825 | 1 | 2 643 | 53 | 65 245 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 15 16 |
| 66 518 | 3 | 5 554 | 137 | 169 721 | Total des essais exploratoires | 17 |
| - | - | - | - | _ | Essais stratigraphiques | 18 |
| 23 922 | - | - | | - | Puits de développement Puits de service | 1: |
| - | - | - | | | Autres puits | 2 |
| 90 440 | 3 | 5 554 | 235 | 312 600 | Total des forages complétés | 27 |
| | | | | | Alberta: | |
| 282 884 | 2 | 3 008 | 228 | 367 366 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 22 |
| 311 209 | 3 | 3 527 | 553 | 826 747 | Essais de gisements profonds | 2: |
| 349 060 | 3 | 5 165 | 632 | 965 428 | Sondages d'extension | 26 |
| 1 546 109 | 14 | 26 102 | 2,203 | 3 440 704 | Total des essais exploratoires | 28 |
| 729 994 | - 5 | - 9 077 | 4 SUA | 5 (15)) 49/ | Essais stratigraphiques | 25 |
| 53 636 | É | - | 999 | 577 351 | Puits de service | 3: |
| 2 329 731 | 19 | 34 979 | | | | 33 |
| 2 327 731 | • | 24 /// | ,,,,, | 7 2/7 074 | 10002 dod vorageo compactoo | |
| | | | | | Saskatchewan: | |
| 67 709 135 763 | - | - | ଷଷ 267 | 113 618 285 232 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | 34 35 |
| 842 | - | - | 17 | 22 305 | Essais de gisements profonds | 3: |
| 128 286 | - | - | 486 | 441 309 | Sondages d'extension | 31 |
| 332 600 | - | - | 858 | 862 464 | Total des essais exploratoires | 39 |
| 215 286 | - 2 | 3 624 | 2.873 | 2 618 064 | Essais stratigraphiques | 40 |
| 12 248 | - | - | 18 | 12 248 | Puits de service | 4: |
| | 2 | 3 624 | | | | 44 |
| | | | | | | |
| | | | | | Manitoba: | |
| 14 822 | - | - | 38 | 29 653 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | 45 |
| - | - | - | - | - | Essais de gisements profonds | 48 |
| 3 532 | - | - | 23 | 19 815 | Sondages d'extension | 49 |
| 18 354 | - | - | 61 | 49 468 | Total des essais exploratoires | 50 |
| 12 246 | - | - | 204 | 178 937 | Essais stratigraphiques Puits de développement | 5° 51 |
| - | - | - | 4 | - | Puits de service | 5. |
| 30, 600 | | | | | | 55 |
| | 51 161 1 399 | 51 161 | 51 161 1 1999 | 51 161 | St 161 | 1985(1) |

⁽¹⁾ Source: Association Pétrolème du Canada.

TABLE 2. Drilling Completions, 1985 and 1986 - Continued

| | | Oil Pétrole | | Gas Gaz | | Total produ Productifs | ucers |
|----------|---|----------------|----------------------|------------|--------------------|---------------------------|--------------------|
| No. | | number | metres | number | metres | number | metres |
| | | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres |
| | 1985(1) - Concluded: | | | | | | |
| | Ontario: | | | | | | |
| 1 | New field wildcats | 4 | 2 580 | _ 12 | 6 788 | - 16 | 9 36 |
| 2 | New pool wildcats Deeper pool tests | 1 | 604 | - 12 | ~ | 1 | 60 |
| 4 5 | Shallower pool tests Outposts | | _ | 1 | 501 | 1 | 50 |
| 6 | Total exploratory tests | 5 | 3 184 | 13 | 7 289 | 18 | 10 47 |
| 7 | Stratigraphic tests | | | - | | - | 70 (|
| 9 | Development wells Service wells | 19 | 11 128 | 48 - | 21 369 | 67 | 32 49 |
| 0 | Miscellaneous wells | - | - | - | • | 40 | |
| 1 | Total completions | 24 | 14 312 | 61 | 28 658 | 85 | 42 97 |
| | New Brunswick: | | | | | | |
| 12 13 | New field wildcats New pool wildcats | - | - | 3 - | 6 040 | 5 | 6 04 |
| 14 | Deeper pool tests | - | - | - | | ~ | |
| 15 16 | Shallower pool tests Outposts | | - | - | - | - | |
| 17 | Total exploratory tests | - | - | 3 | 6 040 | 3 | 6 04 |
| 18 | Stratigraphic tests | •• | - | - | - | ~ | |
| 19 | Development wells Service wells | - | | - - | | - | |
| 1 | Miscellaneous wells | - | ~ | | ~ | - | |
| 2 | Total completions | - | - | 3 | 6 040 | 3 | 6 04 |
| | East Coast offshore: | | | | | | |
| 3 | New field wildcats New pool wildcats | 3 1 | 13 622 4 987 | 1 3 | 4 628 13 584 | 4 4 | 18 25 18 57 |
| 5 | Deeper pool tests | - | - 707 | _ | = | - | ,,, |
| 6 | Shallower pool tests Outposts | 1 | 3 550 | 2 | , 11 069 | 3 | 14 61 |
| 8 | Total exploratory tests | 5 | 22 159 | 6 | 29 281 | 11 | 51 44 |
| 9 | Stratigraphic tests | - | - | - | - | - | |
| 0 | Development wells Service wells | - | - | | - | - | |
| 2 | Miscellaneous wells | - | - | - | | - | |
| 3 | Total completions | 5 | 22 159 | 6 | 29 281 | 11 | 51 44 |
| | Quebec:(2) | | | | | | |
| 4 | New field wildcats New pool wildcats | - | - | - | - | - | |
| 6 | Deeper pool tests | - | - | - | - | - | |
| 8 | Shallower pool tests Outposts | | - | = | - | - | |
| 9 | Total exploratory tests | | · | - | | - | |
| 0 | Stratigraphic tests | - | - | ~ | - | - | |
| 1 2 | Development tests Service wells | _ | - | _ | ** | *** | |
| 3 | Miscellaneous wells | - | ** | ₩ | ~ | blue | |
| 4 | Total completions | - | - | ada | - | - | - |
| | Canada: | | | | | | |
| 15 | New field wildcats New pool wildcats | 90 380 | 153 575 563 553 | 49 214 | 77 774 309 946 | 139 594 | 231 34 873 49 |
| 7 | Deeper pool tests Shallower pool tests | 218 | 335 349 | 143 | 198 729 | 361 | 534 07 |
| 9 | Outposts | 574 | 713 888 | 239 | 274 102 | 813 | 987 99 |
| 0 | Total exploratory tests | 1,262 | 1 766 365 | · 645 | 860 551 | 1,907 | 2 626 91 |
| 1 | Stratigraphic tests | 5.0/3 | E E4E /27 | 1 0/0 | 4 520 00% | 7.001 | 2 011 |
| 2 | Development tests Service wells | 5,063 796 | 5 515 437 454 941 | 1,948 5 | 1 529 984 2 799 | 7,011 801 | 7 045 42 457 74 |
| 4 | Miscellaneous wells | - | - | - | - | - | |
| 55 | Total completions | 7,121 | 7 736 743 | 2,598 | 2 393 334 | 9,719 | 10 130 0 |

⁽¹⁾ Source: Canadian Petroleum Association.(2) Includes two abandoned wells with a meterage of 3 255 drilled in Hudson Bay.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1985 et 1986 - suite

| Abandoned Abandonnés | | Suspended Suspendus | | Total | | | |
|-------------------------|----------------------|------------------------|-----------------|--------------|----------------------|---|----------|
| number | metres | number | metres | number | metres | | Νo |
| nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | |
| | * | | | | | 1985(1) - fin: | |
| | | | | | | Ontario: | |
| 47 - | 31 994 - | 5 | 4 981 - | - 68 1 | 46 343 604 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 1 2 3 |
| - | _ | - | - | 1 | 501 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 4 5 |
| 47 | 31 994 | 5 | 4 981 | 70 | 47 448 | Total des essais exploratoires | 6 |
| 32 | 14 677 | 1 | | 1 99 | 321 47 174 | Essais stratigraphiques Puits de développement | 7 8 |
| _ | | - | _ | 25 | 11 997 | Puits de service Autres puits | 9 |
| 79 | 46 671 | 5 | 4 981 | 195 | 106 940 | Total des forages complétés | 11 |
| | | | | | | Nouveau-Brunswick: | |
| 1 | 1 615 | - | • | 4 | 7 655 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 12 |
| _ | | - | _ | Ī | - | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 13 14 |
| ent ma | - | - | - | _ | - | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 15 16 |
| 1 | 1 615 | - | - | 4 | 7 655 | Total des essais exploratoires | 17 |
| - | - | Ī | - | . | ~ | Essais stratigraphiques Puits de développement | 18 19 |
| _ | _ | = | · | | | Puits de service Autres puits | 20 |
| 1 | 1 615 | _ | | 4 | 7 655 | Total des forages complétés | 22 |
| | | | | • | , 033 | Large des côtes Est: | da la |
| 15 | 66 085 | - | - | 19 | 84 335 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 23 |
| - | - | _ | - | 4 | 18 571 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 24 25 |
| - 1 | - 4 865 | - | - | . 4 | 19 484 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 26 27 |
| 16 | 70 950 | _ | may . | 27 | 122 390 | Total des essais exploratoires | 28 |
| - | _ | - | ** | _ | _ | Essais stratigraphiques | 29 |
| _ | - | - | - | Ī. | _ | Puits de développement Puits de service | 30 31 |
| - | - | - | - | - | - | Autres puits | 32 |
| 16 | 70 950 | - | - | 27 | 122 390 | Total des forages complétés | 33 |
| | | | | | | Québec(2): | |
| 7 | 5 399 - | | - | 7 | 5 399 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | 34 35 |
| - | | - | - | | _ | Essais de gisements profonds Essais de gisements peu profonds | 36 37 |
| - | | - | - | - | - | Sondages d'extension | 38 |
| 7 | 5 399 | - | - | 7 | 5 399 | Total des essais exploratoires | 39 |
| | | _ | - | _ | _ | Essais stratigraphiques Puits de développement | 40 41 |
| - | | - | - | - | - | Puits de service Autres puits | 42 43 |
| 7 | 5 399 | - | - | 7 | 5 399 | Total des forages complétés | 44 |
| | | | | | | Canada: | |
| 327 556 | 527 612 781 868 | - 4 11 | 5 919 19 383 | 470 1,161 | 764 880 1 674 750 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | 45 46 |
| 207 | 312 051 | 3 | 3 527 | 571 | 849 656 | Essais de gisements profonds Essais de gisements peu profonds | 47 48 |
| 385 | 509 472 | 4 | 7 808 | 1,202 | 1 505 270 | Sondages d'extension | 49 |
| 1,475 | 2 131 003 | 22 | 36 637 | 3,404 | 4 794 556 | Total des essais exploratoires | 50 |
| - 858 | 996 117 | 7 | - 12 501 | 1 7,876 | 321 8 054 039 | Essais stratigraphiques Puits de développement | 51 52 |
| 118 | 65 884 | - | - | 1,017 266 | 589 599 297 188 | Puits de service Autres puits | 53 54 |
| 2,451 | 3 193 004 | 29 | 49 138 | 12,564 | 13 735 703 | Total des forages complétés | 55 |
| | ssociation Pétrolème | du Canada. | | | | | |

⁽¹⁾ Source: Association Pétrolème du Canada.(2) Inclus deux forages abandonées avec une meterage de 3 255 complétés en Baie d'Hudson.

TABLE 2. Drilling Completions, 1985 and 1986 - Continued

| | | 0il Pétrole | | Gas Gaz | | Total productifs | |
|--------|---|----------------|--------------------|------------|--------------------|------------------|----------------|
| 0. | | number | metres | number | metres | number | metres |
| | | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres |
| | 1986(1): | | | | | | |
| | Territories and Arctic Islands: | | | | | | |
| 1 2 | New field wildcats New pool wildcats | 5 1 | 11 332 4 129 | 3 - | 10 121 | ප් 1 | 21 4 4 1. |
| 3 4 | Deeper pool tests Shallower pool tests | | - | - | - ~ | - | |
| 5 | Outposts | 1 | 5 402 | 1 | 3 U87 | 2 | 8 4 |
| 6 | Total exploratory tests | 7 | 20 863 | 4 | 13 208 | 11 | 34 0 |
| 7 | Stratigraphic tests | - 9 | 9 324 | - | - | - 9 | 9 } |
| 9 | Development wells Service wells | - | 7 J24 - - | - | - | - | , , |
| 0 | Miscellaneous wells Total completions | - 16 | - 30 187 | 4 | 13 208 | 20 | 43 3 |
| 1 | total completions | 10 | <i>30 101</i> | • | 15 200 | 2.0 | 4// |
| | British Columbia: | | | | | | |
| 2 | New field wildcats New pool wildcats | _ | - | 15 3 | 37 008 7 682 | 15 | 37 U 7 6 |
| 4 5 | Deeper pool tests Shallower pool tests | _ | - | - | - | - | |
| 6 | Outposts | 2 | 2 805 | 6 | 11 134 | В | 13 9 |
| 7 | Total exploratory tests | 2 | 2 805 | 24 | 55 824 | 26 | 58 6 |
| 8 9 | Stratigraphic tests Development wells | 53 | 82 043 | - 19 | 33 754 | 72 | 115 7 |
| 0 | Service wells Miscellaneous wells | - | - | - | - | | |
| 2 | Total completions | 55 | 84 848 | 43 | 89 578 | 98 | 174 4 |
| | Alberta: | | | | | | |
| 3 | New field wildcats | 26 | 40 233 | 18 | 26 994 | 44 | 67 2 |
| 4 5 | New pool wildcats Deeper pool tests | 167 112 | 264 572 173 650 | 101 82 | 149 026 126 235 | 268 194 | 413 5 299 ຢ |
| 6 7 | Shallower pool tests Outposts | 175 | 269 986 | 146 | 188 686 | 321 | 458 6 |
| 8 | Total exploratory tests | 480 | 748 441 | 347 | 498 941 | 827 | 1 239 3 |
| 9 | Stratigraphic tests Development wells | 1,341 | 1 963 335 | 680 | 691 563 | 2,021 | 2 654 8 |
| 1 2 | Service wells Miscellaneous wells | 238 | 125 325 | 2 | 1 080 | 240 | 126 |
| 3 | Total completions | 2,059 | 2 837 101 | 1,029 | 1 183 584 | 3,088 | 4 020 6 |
| | Saskatchewan: | | | | | | |
| 4 | New field wildcats New pool wildcats | 8 27 | 8 901 26 796 | 4 11 | 2 326 8 187 | 12 38 | 11 2 34 9 |
| 6 | Deeper pool tests Shallower pool tests | 3 | 3 243 | 1 | 980 | 4 | 4 2 |
| 8 | Outposts | 76 | 72 593 | 54 | 32 044 | 130 | 104 6 |
| 9 | Total exploratory tests | 114 | 111 533 | 70 | 43 537 | 184 | 155 0 |
| 0 | Stratigraphic tests | 553 | 568 781 | - 152 | 93 445 | 705 | ((2.2 |
| 2 | Development tests Service wells Miscellaneous wells |))) ~ | 700 701 | | 77 447 - - | - | 662 2 |
| 4 | Total completions | 667 | 680 314 | 222 | 136 982 | 889 | 817 2 |
| | Manitoba: | | | | | | |
| 5 | New field wildcats | 17 | 16 248 | _ | - | 17 | 16 2 |
| 6 7 | New pool wildcats Deeper pool tests | 2 3 | 1 556 2 713 | - | - - | 2 3 | 1 5 2 7 |
| 8 9 | Shallower pool tests Outposts | 15 | 14 048 | | Ī. | 15 | 14 0 |
| 0 | Total exploratory tests | 37 | 34 565 | _ | _ | 37 | 34 5 |
| 1 | Stratigraphic tests | - | _ | _ | _ | - | |
| 2 | Development tests Service wells | 89 | 76 194 - | - | - | 89 | 76 1 |
| 4 | Miscellaneous wells | - | - | - | - | - | |
| 5 | Total completions | 126 | 110 759 | - | - | 126 | 110 7 |

⁽¹⁾ Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1985 et 1986 - suite

| Abandoned Abandonnés | | Suspended Suspendus | | Total | | | |
|-------------------------|--------------------|------------------------|------------------|------------|--------------------|---|--------|
| number | metres | number | metres | number | metres | | N |
| nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | |
| | * | | | | | 1986(1) | |
| | | | | | | Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique: | |
| 28 | 55 752 | - | *** | 36 | 77 205 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | |
| _ | - | - | - | 1 - | 4 129 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | |
| - | - | - | - | 2 | 8 489 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | |
| 28 | 55 752 | - | - | 39 | 89 823 | Total des essais exploratoires | |
| - | | - | - | - | - | Essais stratigraphiques | |
| 1 - | 1 802 - | - | - | 10 - | 11 126 | Puits de développement Puits de service | |
| - | - | - | - | 6 | 4 844 | Autres puits | 1 |
| 29 | 57 554 | - | _ | 55 | 105 793 | Total des forages complétés | 1 |
| | | | | | | Colombie-Britannique: | |
| 22 | 34 657 | 2 | 6 143 | 39 | 77 808 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 1 |
| 3 - | 3 433 | - | | 6 - | 11 115 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 1 1 |
| - 8 | - 12 190 | 3 | 3 230 | - 19 | 29 359 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 1 |
| 33 | 50 280 | 5 | 9 373 | 64 | 118 282 | Total des essais exploratoires | 1 |
| _ | _ | _ | _ | _ | _ | Essais stratigraphiques | 1 |
| 20 | 29 350 | 1 | 1 535 | 93 | 146 682 | Puits de développement Puits de service | 1 2 |
| - | - | - | - | 4 | 2 133 | Autres puits | 2 |
| 53 | 79 630 | 6 | 10 908 | 161 | 267 097 | Total des forages complétés | 2 |
| | | | | | | Alberta: | |
| 129 227 | 220 214 363 266 | 3 9 | 10 122 21 732 | 176 504 | 297 563 798 596 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | 2 |
| 135 | 193 510 | 3 | 5 327 | 332 | 498 722 | Essais de gisements profonds Essais de gisements peu profonds | 2 |
| 185 | 258 914 | 3 | 4 646 | 509 | 722 232 | Sondages d'extension | 2 |
| 676 | 1 035 904 | 18 | 41 827 | 1,521 | 2 317 113 | Total des essais exploratoires | 2 |
| - 437 | 552 950 | - 3 | 4 772 | 2,461 | 3 212 620 | Essais stratigraphiques Puits de développement | 2 |
| 61 | 32 267 | - | _ | 313 117 | 166 625 172 171 | Puits de service Autres puits | 3 |
| 1,174 | 1 621 121 | 21 | 46 599 | 4,412 | 5 868 529 | Total des forages complétés | 3 |
| | | | | | | Saskatchewan: | |
| 25 | 30 865 | | | .7 | 42 092 | | 3 |
| 42 | 45 763 | | - | 37 80 | 80 746 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | 3 |
| - - 70 | | - | - | 4 | 4 223 | Essais de gisements profonds Essais de gisements peu profonds | 3 |
| 39 | 42 087 | - | ~ | 169 | 146 724 | Sondages d'extension | 3 |
| 106 | 118 715 | - | _ | 290 | 273 785 | Total des essais exploratoires | |
| 64 | 73 305 | - | - | 769 | 735 531 | Essais stratigraphiques Puits de développement | 4 |
| - | - | Ī., | - | 27 | 26 631 | Puits de service Autres puits | 4 |
| 170 | 192 020 | - | - | 1,086 | 1 035 947 | Total des forages complétés | 4 |
| | | | | | | Manitoba: | |
| 4 | 3 214 | - | - | 21 | 19 462 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 4 |
| - | - | - | - | 2 3 | 1 556 2 713 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 4 |
| Ī. | - | - | - | 15 | 14 048 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 4 |
| 4 | 3 214 | | - | 41 | 37 779 | Total des essais exploratoires | 5 |
| - | - | - | - | - | _ | Essais stratigraphiques | 5 |
| 7 - | 6 287 | - | | 96 - | 82 481 - | Puits de développement Puits de service | 5 5 |
| - | - | - | - | 1 | 900 | Autres puits | 5 |
| 11 | 9 501 | - | - | 138 | 121 160 | Total des forages complétés | 5 |

⁽¹⁾ Source: Association Pétrolème du Canada

TABLE 2. Drilling Completions, 1985 and 1986 - Concluded

| | | 0il Pétrole | | Gas Gaz | | Total productifs | |
|--------|---|----------------|--------------------|------------|--------------------|------------------|------------------|
| | | number | metres mètres | number | metres mètres | number | metres mètres |
| | 1986(1) - Concluded: | Homore | MECT 63 | TOMOTE | moet es | Hombre | |
| | Ontario: | | | | | | |
| | New field wildcats | - | - | - | - | - | |
| | New pool wildcats Deeper pool tests | 5 1 | 3 638 1 014 | 23 | 8 968 349 | 28 2 | 12 6 |
| } | Shallower pool tests | - | - | - | - | - | |
| | Outposts Total exploratory tests | 6 | 4 652 | 24 | 9 317 | 30 | 13 9 |
| 7 | Stratigraphic tests | - | 4 0,2 | _ | , ,,, | - | ,,, |
| 3 | Development wells | 14 | 3 240 | 10 | 3 594 | 2+ | 6 8 |
| ì | Service wells Miscellaneous wells | - | - | | | - | |
| | Total completions | 20 | 7 892 | 34 | 12 911 | 54 | 20 8 |
| | | | | | | | |
| | New Brunswick: | | | | | | |
| 3 | New field wildcats New pool wildcats | _ | - | - | - | - | |
| , | Deeper pool tests Shallower pool tests | - | - | - | - | - | |
| 5 | Outposts | ~ | - | - | - | - | |
| 7 | Total exploratory tests | - | - | - | - | - | |
| 3 | Stratigraphic tests | _ | - | - | - | - | |
| } | Development wells Service wells | | | - | - | <u></u> | |
| | Miscellaneous wells | - | ~ | - | - | - | |
| 2 | Total completions | - | ~ | - | - | - | |
| | East Coast offshore: | | | | | | |
| 3 | New field wildcats | 2 | 8 440 | 1 | 4 504 | 3 | 12 9 |
| 5 | New pool wildcats Deeper pool tests | | _ | 2 - | 7 300 | 2 | 7 : |
| 7 | Shallower pool tests Outposts | 2 | 6 312 | 2, | 9 190 | 4 | 15 5 |
| 3 | Total exploratory tests | 4 | 14 752 | 5 | 20 994 | 9 | 35 7 |
| 9 | Stratigraphic tests | - | _ | _ | - | - | |
|) | Development wells Service wells | ~ | | - | - | - | |
| 2 | Miscellaneous wells | - | - | - | - | - | |
| 3 | Total completions | 4 | 14 752 | 5 | 20 994 | 9 | 35 |
| | Quebec: | | | | | | |
| | New field wildcats | | | | | | |
| 5 | New pool wildcats | _ | - | - | - | - | |
| 5 7 | Deeper pool tests Shallower pool tests | | - | - | - | - - | |
| 3 | Outposts | - | - | - | - | - | |
| 9 | Total exploratory tests | - | - | - | - | - | |
|) | Stratigraphic tests | - | - | - | - | - | |
| 2 | Development tests Service wells | _ | - | - | ~ | - | |
| 3 | Miscellaneous wells | - | - | - | - | - | |
| 4 | Total completions | - | _ | - | - | - | ٠ |
| | Canada: | | | | | | |
| 5 | New field wildcats | 58 | 85 154 | 41 | 80 953 | 99 | 166 |
| 5 7 | New pool wildcats Deeper pool tests | 202 119 | 300 691 180 620 | 140 84 | 181 163 127 564 | 342 203 | 481 I 308 |
| B 9 | Shallower pool tests Outposts | 271 | - 371 146 | 209 | 244 141 | 480 | 615 |
| 3 | | 650 | | 474 | | 1 124 | |
| | Total exploratory tests | 670 | 937 611 | 4/4 | 633 821 | 1 124 | 1 571 |
| 1 | Stratigraphic tests Development tests | 2,059 | 2 7 02 917 | 861 | 822 356 | 2,920 | 3 525 : |
| 3 | Service wells Miscellaneous wells | 238 | 125 325 | 2 - | 1 080 | 240 | 126 |
| | HISCOTIANCONS METIR | w/b | - | - | - | - | |

⁽¹⁾ Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1985 et 1986 - fin

| Abandoned Abandonnés | | Suspended Suspendus | | Total | | | |
|-------------------------|---------------------|------------------------|-----------------|--------------|-----------------------|---|--------|
| number | metres | number | metres | number | metres | | N |
| nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | |
| | | | | | | 1986(1) - fin: | |
| | | | | | | Ontario: | |
| 25 1 | 18 686 197 | 5 | 5 949 - | - 58 3 | 37 241 1 560 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | |
| - | - | - | - | - | - | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | |
| 26 | 18 883 | 5 | 5 949 | 61 | 38 801 | Total des essais exploratoires | |
| - 8 | 3 278 | - | - | - 32 | 10.112 | Essais stratigraphiques | |
| ~ | 7 270 | <u>-</u> | _ | - 21 | 10 112 - 10 060 | Puits de développement Puits de service | 1 |
| 34 | 22 161 | 5 | 5 949 | 114 | 58 973 | Autres puits Total des forages complétés | 1 |
| | £2. 107 | | 2 747 | *** | 20 717 | Total des l'orages completes | |
| | | | | | | Nouveau Brunswick: | |
| 1 - | 2 100 | - | - - | 1 - | 2 100 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | 1 |
| - | - | - | - - | - | - | Essais de gisements profonds Essais de gisements peu profonds | 1 |
| - | - | - | - | - | - | Sondages d'extension | 1 |
| 1 | 2 100 | - | - | 1 | 2 100 | Total des essais exploratoires | 1 |
| _ | - | - | <u>-</u> | 1 - | 105 | Essais stratigraphiques Puits de développement | 1 |
| _ | - | - - | - | - | - | Puits de service Autres puits | 2 |
| 1 | 2 100 | _ | - | 2 | 2 205 | Total des forages complétés | 2 |
| | | | | | | Large des côtes Est: | |
| 7 | 31 275 | - | - | 10 | 44 219 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 2 |
| - | ~ | - | - | 2 - | 7 300 - | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 2 |
| Î. | - | - | - | - 4 | 15 502 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 2 |
| 7 | 31 275 | - | - | 16 | 67 021 | Total des essais exploratoires | 2 |
| - | - | - | - | - | - | Essais stratigraphiques | 2 |
| - | - | - | - | - | - | Puits de développement Puits de service | 3 3 |
| 7 | 31 275 | - | - | 16 | 67 021 | Autres puits Total des forages complétés | 3 |
| • | J. 2.17 | _ | | 10 | 07 021 | Total des l'orages completes | |
| | | | | | | Québec: | |
| 2 | . - - | - | - - | | | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | 3 |
| _ | - | - | - | - | | Essais de gisements profonds Essais de gisements peu profonds | 3 |
| - | - | - | - | - | - | Sondages d ^T extension | 3 |
| - | - | - | - | - | - | Total des essais exploratoires | 3 |
| _ | | - | 2 | - | - | Essais stratigraphiques Puits de développement | 4 |
| - | - | - | - | 7 - | 914 | Puits de service Autres puits | 4 |
| - | - | _ | - | 7 | 914 | Total des forages complétés | 4 |
| | | | | | | Canada: | |
| 216 | 378 077 | 5 | 16 265 | 320 | 560 449 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 4 |
| 297 136 | 431 148 193 707 | 14 3 | 27 681 5 327 | 653 342 | 940 683 507 218 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 4 |
| 232 | 313 191 | - 6 | 7 876 | 718 | 936 354 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 4 |
| 881 | 1 316 123 | 28 | 57 149 | 2 033 | 2 944 704 | Total des essais exploratoires | 5 |
| - | - | - | _ | 1 | 105 | Essais stratigraphiques | 5 |
| 537 61 | 666 972 32 267 | 4 ~ | 6 307 | 3,461 313 | 4 198 552 166 625 | Puits de développement Puits de service | 5 |
| - | - | - | - | 183 | 217 653 | Autres puits | 5 |
| 1,479 | 2 015 362 | 32 | 63 456 | 5,991 | 7 527 639 | Total des forages complétés | 5 |

⁽¹⁾ Source: Association Pétrolème du Canada.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1985 and 1986

| | | | Atlantic provinces | | | | |
|----------------------|---|---|------------------------------|-------------------------|--|--------------------------------------|---|
| | | Canada | Provinces de l'Atlantique | Ųuébec | Ontario | Manitoba | Saskalchewar |
| No. | | thousands of c | dollars - milliers de | dollars | | | |
| | 1985: | | | | | | |
| | Exploration(1) | | | | | | |
| 1 2 3 | Geological and geophysical operations Exploratory drilling Land acquisitions and rentals(2) | 780,319 3,611,580 1,329,554 | 1,035 5,946 48 | 96 974 - | 2,090 21,377 2,582 | 3,399 14,056 8,178 | 71,838 130,711 155,909 |
| 4 | Total | 5,721,453 | 7,029 | 1,070 | 26,049 | 25,627 | 358,458 |
| | Development(1) | | | | | | |
| 6 7 8 | Development drilling Production facilities(3) Enhanced recovery and pressure maintenance Natural gas plants Non-production facilities | 1,751,906 1,145,231 413,936 337,655 100,146 | - | 883 - - - - | 20,143 3,098 285 6,017 414 | 25,242 11,683 90 319 259 | 523,463 165,418 66,285 15,864 7,845 |
| 10 | Total | 3,748,874 | - | 883 | 29,957 | 37,593 | 578,875 |
| | Operating | | | | | | |
| 11 12 13 14 | field and well operations Natural gas processing plants Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 3,047,732 686,445 279,738 | - | - - - | 10,126 26,303 3,903 | 17,510 11 4,938 | 393,133 20,202 41,951 |
| 15 | Total | 4,013,915 | ~ | - | 40,332 | 22,459 | 455,286 |
| 16 | Royalties(4) | 6,693,171 | - | 79 | 11,094 | 42,923 | 650,811 |
| 17 | Total expenditures | 20,177,413 | 7,029 | 2,032 | 107,432 | 128,602 | 2,043,430 |
| | 1986: | | | | | | |
| | Exploration(1) | | | | | | |
| 19 | Geological and geophysical operations Drilling Land acquisitions and rentals(2) | 615,643 2,337,230 551,294 | 746 3,415 198 | 1,369 | 1,947 14,682 2,310 | 1,589 7,499 3,030 | 34,873 53,255 26,757 |
| 21 | Total | 3,504,167 | 4,359 | 1,371 | 18,939 | 12,118 | 114,885 |
| | Development(1) | | | | | | |
| 23 24 25 | Drilling Production facilities(3) Enhanced recovery and pressure maintenance Natural gas plants Non-production facilities | 1,221,922 899,699 272,591 210,056 89,807 | 1,067 - - - | - - - - - | 6,800 4,155 561 11,161 667 | 13,020 7,778 72 21 55 | 142,449 67,973 28,112 8,628 8,791 |
| 27 | Total | 2,694,075 | 1,067 | - | 23,344 | 20,946 | 255 ,9 53 |
| | Operating | | | | | | |
| 28 29 30 31 | Field and well operations Natural gas processing plants Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 3,073,812 657,430 195,438 | - | - - - | 10,384 29,241 3,167 | 15,306 22 2,668 - | 387,715 14,305 25,101 |
| 32 | Total | 3,926,680 | - | | 42,792 | 17,996 | 427,121 |
| 33 | Royalties(4) | 3,680,405 | - | 83 | 9,730 | 21,520 | 301,693 |
| | | | | | | | |

Including PIP grants.
 Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

⁽³⁾ Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.(4) Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties and BCPC deemed royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1985 et 1986

| | British Columbia | Yukon, Northwest Territories and | Off shore - | Large des côtes | | | |
|-----------------------------------|------------------------------|--|----------------------------|---------------------|---------------|---|----------------|
| Alberta | | Arctic Islands | East | Hudson Bay | West | | |
| | Colombie- Britannique | Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique | Est | Baie d'Hudson | Ouest | | |
| thousands of (| dollars – millie | rs de dollars | | | | | Νo |
| | | | | | | 40.7 | |
| | | | | | | 1985: | |
| | | | | | | Exploration(1) | |
| 480,546 1,368,317 1,021,136 | 53,688 120,160 141,681 | 103,747 770,342 18 | 62,455 1,142,525 2 | 934 37,178 | 491 - - | Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains(2) | 1 2 3 |
| 2,869,999 | 315,529 | 874,107 | 1,204,982 | 38,112 | 491 | Total | 4 |
| | | | | | | Développement(1) | |
| 1,296,058 | 61,217 | 24,900 | _ | - | _ | Forage de mise en valeur | 5 |
| 902,492 | 30,962 12,916 | 31,578 3,400 | _ | - | - | Installations de production(3) Récupération assitée et maintien de la pression | 6 n 7 |
| 330,960 263,310 | 52,021 | 124 | | - | - | Usines de traitement du gaz naturel | 8 |
| 86,993 | 4,166 | 469 | - | ** | _ | Installations autres que les instal- lations de production | 9 |
| 2,879,813 | 161,282 | 60,471 | → | - | - | Total | 10 |
| | | | | | | Exploitation | |
| 2,460,212 | 125,927 | 40,824 | _ | _ | - | Exploitation des champs et des puits | 11 |
| 608,193 | 31,736 | - | | - | - | Usines de traitement du gaz naturel | 12 |
| 217,896 | 11,050 | - | - | Ī | - | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation | 13 14 |
| 3,286,301 | 168,713 | 40,824 | - | _ | - | Total | 15 |
| 5,843,300 | 136,887 | 8,077 | - | - | - | Redevances(4) | 16 |
| 14,879,413 | 782,411 | 983,479 | 1,204,982 | 38,112 | 491 | Dépenses totales | 17 |
| | | | | | | 1986: | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | Exploration(1) | |
| 448,875 1,021,280 447,332 | 28,464 102,948 67,914 | 41,469 486,268 1,870 | 47,848 644,703 1,878 | 8,463 3,180 3 | - | Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains(2) | 18 19 20 |
| 1,917,487 | 199,326 | 529,607 | 694,429 | 11,646 | _ | Total | 21 |
| | | | | | | Développement(1) | |
| | | | | | | Developpement(1) | |
| 983,081 | 59,158 | 17,414 | - | - | - | Forage de mise en valeur | 22 |
| 773,716 229,391 | 33,816 13,954 | 4,194 501 | ~ | _ | _ | Installations de production(3) Récuperation assitée et maintien de la pression | 23 n 24 |
| 180,984 79,278 | 15,400 513 | 862 503 | - | - | - | Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations | 25 |
| | | | | | | de production | |
| 2,246,450 | 122,841 | 23,474 | emp | - | | Total | 27 |
| | | | | | | Exploitation | |
| 2,513,107 | 109,187 | 38,113 | _ | - | - | Exploitation des champs et ds puits | 28 |
| 585,553 160,931 | 28,309 3,566 | 5 | - | | _ | Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | 29 30 |
| - | - | - | - | | | Autres dépenses d'exploitation | 31 |
| 3,259,591 | 141,062 | 38,118 | - | - | - | Total | 32 |
| X 204 054 | 477 /4/ | A 000 | | | | Ondourness(A) | 7. |
| 3,204,954 | 137,616 | 4,809 | | - | - | Redevances(4) | 33 |
| | | | | | | | |

Comprend les subventions du PESP.
 Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
 Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
 Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique et les redevances présumées du BCPC.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1983-1986

| | Product | 1983 | | 1984 | |
|-----|------------------------|---------------------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|
| No. | | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars |
| | | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars |
| 1 | Crude oil | 67 917.2 | 13,443,659 | 73 851.4 | 15,399,389 |
| 2 | Synthetic crude oil(1) | 10 712.6 | 2,625,770 | 9 680.7(1) | 2,385,297 |
| 3 | Condensate | 115.6 | 22,065 | 148.0 | 28,441 |
| 4 | Pentanes plus | 4 910.4 | 1,047,906 | 5 494.1 | 1,155,921 |
| 5 | Propane | 4 858.9 | 545,094 | 5 225.9 | 629,775 |
| 6 | Butanes | 3 154.5 | 562,037 | 3 233.0 | 519,567 |
| 7 | Ethane | 4 703.7 | 526,109 | 5 686.7 | 544,557 |
| 8 | Natural gas | 65 132 300 | 6 403,019 | 70 985 300 | 7,225,859 |
| | | thousands of metric tonnes | | thousands of metric tonnes | |
| | | milliers de tonnes métriques | | milliers de tonnes métriques | |
| 9 | Sulphur | 5 641.0 | 379,833 | 5 540.6 | 419,343 |
| 10 | Total value | 0 0 0 | 25,555,492 | | 28,308,149 |

⁽¹⁾ Includes volume and value of experimental crude oil.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1986

| | | | | New Brunswick | ew Brunswick | | |
|----------|----------------------------|----------------------------|-------------------|------------------------|--------------|---------|----------|
| | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
| ٧o . | | | all values and av | antities are expressed | in thousands | | |
| | | | · · | | | | |
| | | | toutes valeurs et | quantités exprimées en | millfers | | |
| | Net production withdrawals | : | | | | | |
| 1 | Crude oil | cubic metres | 69 226.4 | 0.1 | en. | 135.5 | 823.3 |
| 2 | | dollars | * * * | * * * | * * * | | * * * |
| 3 | Synthetic crude oil(1) | cubic metres | 16 137.6(1) | | _ | _ | _ |
| 4 | Syncholic Clade Size(1) | dollars | *** | * * * | | * * * | |
| | | | | | | | |
| 5 | Condensate | cubic metres dollars | 121.2 | - | - | - | - |
| | | | | | | | |
| 7 | Pentanes plus | cubic metres | 5 937.5 . | - | - | - | 0.7 |
| В | | dollars | 0 0 0 | • • • | * * * | * * * | • • • |
| 9 | Propane | cubic metres | 5 028.7 | _ | _ | ~ | 3.7 |
| 10 | | dollars | * * * | * * * | 0.0 | *** | • • • |
| 11 | Butanes | cubic metres | 2 997.8 | | _ | | 1.1 |
| 12 | bucanes | dollars | 2 777.0 | • • • | | ••• | F+1_ |
| | | | | | | | |
| 13 14 | Ethane | cubic metres dollars(2) | 5 157.2 | - | - | - | - |
| 1 | | 0011815(2) | • • • | 0 4 0 | • • • | | |
| 15 | Natural gas | '000's of | | | | | |
| 16 | | cubic metres dollars | 91 667.4 | 0.8 | - | 504.0 | - |
| | | dollars | * * * | * * * | 8 0 0 | * * * | *** |
| | Sulphur | metric tonnes | 5 594.7 | | _ | _ | - |
| 18 | | dollars | * * * | | 0 0 0 | | |
| | | | | | | | |
| 19 | Total value | dollars | *** | *** | *** | *** | |

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1983-1986

| 1985 | | 1986 | | Produit | Νo |
|---------------------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|-----------------------------|-----|
| thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars | | 140 |
| milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | | |
| 72 521.7 | 15,553,030 | 69 210.2 | 7,886,894 | Pétrole brut | 1 |
| 12 775.1(1) | 2,806,538 | 16 137.6(1) | 1,710,044 | Pétrole brut synthétique(1) | 2 |
| 164.0 | 35,626 | 121.2 | 14,905 | Condensat | 3 |
| 5 796.5 | 1,257,904 | 5 938.0 | 730,418 | Pentanes plus | 4 |
| 5 185.8 | 579,318 | 5 032.4 | 426,923 | Propane | 5 |
| 3 188.9 | 524,214 | 2 998.9 | 313,041 | Butanes | 6 |
| 5 510.9 | 448,477 | 5 157,2 | 332,072 | Ethane | 7 |
| 77 127.7 | 7 334,368 | 71 895.4 | 5,623,142 | Gaz naturel | 8 |
| thousands of metric tonnes | | thousands of metric tonnes | | | |
| milliers de tonnes métriques | | milliers de tonnes métriques | | | |
| 5 734.8 | 730,655 | 5 605.3 | 716,000 | Soufre | 9 |
| • • • | 29,270,130 | ••• | 17,753,439 | Valeur totale | 10 |

Yukon and Northwest Territories

Produit

Alberta

Saskatchewan

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1986

British Columbia

| | | Colombie- Britannique | Yukon et Territoires du Nord-Ouest | | | No |
|-------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|----------|
| all values and qu | antities are expressed | in thousands | | | | |
| toutes valeurs et | . quantités exprimées en | milliers | | | | |
| | | | | | Prélèvements nets de production: | |
| 11 687.9 | 53 081.7 | 2 019.5 | 1 478.4 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 1 2 |
| - | 16 137.6(1) | | | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique(1) | 3 4 |
| | 103.0 | 17.5 | | mètres cubes dollars | Condensat | 5 |
| 29.3 | 5 717.6 | 141.3 | 49.3 | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 7 8 |
| 105.1 | 4 714.5 | 209.1 | - | mètres cubes dollars | Propane | 9 1U |
| 60.3 | 2 822.5 | 115.0 | - | mètres cubes dollars | Butanes | 11 12 |
| 10.2 | 5 147.0 | - | - | mètres cubes dollars(2) | Ethane | 13 14 |
| 2 203.5 | 80 303.1 | 8 373.8 | 282.2(3) | '000's de mètres cubes dollars | Gaz naturel | 15 16 |
| - | 5 328.8 | 265.9 | - | tonnes métriques dollars | Soufre | 17 18 |
| ••• | ••• | | ••• | dollars | Valeur totale | 19 |

⁽¹⁾ Inclus le volume et la valeur de pétrole brut expérimental.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1986 - Concluded

| No. | Product | | Canada | New Brunswick Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
|----------|------------------------|--------------------------------------|-----------------------|---|-------------------|-----------------|-----------------|
| 1100 | | | | uantities are expressed t quantités exprimées en | | | |
| | Marketable production: | | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres dollars | 69 210.2 7,886,894 | U.1 13 | - - | 155.5 17,303 | 823.5 95,337 |
| 5 4 | Synthetic crude oil(1) | cubic metres dollars | 16 137.6 1,710,044 | - | - - | - | - |
| 5 | Condensate | cubic metres dollars | 121.2 14,905 | - | - | - - | - |
| 7 8 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 5 938.0 730,418 | - - | - | - | U.7 81 |
| 9 | Propane | cubic metres dollars | 5 U32.4 426,923 | - - | - - | <u>-</u> | 3.7 318 |
| 11 12 | Butane | cubic metres dollars | 2 998.9 313,041 | - - | - - | <u>-</u> | 1.1 104 |
| 13 14 | Ethane | cubic metres dollars(2) | 5 157.2 332,072 | - | - | - | : |
| 15 16 | Natural Gas | 'UOO's of cubic metres dollars | 71 895.4 5,623,142 | 0.8 14 | Ξ. | 504.0 65,102 | - |
| 17 18 | Sulphur | metric tonnes dollars | 5 605.3 716,000 | - | - | - | - |
| 19 | Total value | dollars | 17,753,439 | 27 | ' - | 82,405 | 95,840 |
| | Shipments: | | | | | | |
| 20 21 | Crude oil | cubic metres dollars | 69 231.7 7,890,003 | 0.1 13 | - - | 135.5 17,303 | 823.3 95,337 |
| 22 23 | Synthetic crude oil(1) | cubic metres dollars | 16 141.8 1,710,561 | - - | - | - | - |
| 24 25 | Condensate | cubic metres dollars | 121.2 14,986 | - | - | - | - |
| 26 27 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 5 951.1 731,950 | 2 | - | ž | U.7 81 |
| 28 29 | Propane | cubic metres dollars | 4 690.2 397,516 | - | 1 | Ī | 3.7 318 |
| 30 31 | Butanes | cubic metres dollars | 2 910.4 303,718 | - | - - | - - | 1.1 104 |
| 32 33 | Ethane | cubic metres dollars(2) | 5 163.2 332,458 | - | - | - | : |
| 34 35 | Natural gas | '000's of cubic metres dollars | 71 895.4 5,623,142 | U.8 14 | - | 5u4.u 65,102 | - |
| 36 37 | Sulphur | metric tonnes dollars | 6 866.0 877,331 | Ī | = | Ī | - |
| 38 | Total value | dollars | 17,881,665 | 27 | - | 82,405 | 95,840 |

⁽²⁾ Due to confidentiality, value of ethane is calculated using the export unit price per cubic metre as derived by the National Energy Board.

⁽³⁾ Includes 208.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.(4) Includes 170.0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1986 - fin

| | | British Columbia | | | | |
|-----------------------|------------------------|--------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------|----------|
| Saskatchewan | Alberta | Colombie- Britannique | Yukon et Territoir du Nord-Duest | es | Produit | |
| | ntities are expressed | | | | | N |
| toutes valeurs et | quantités exprimées er | n milliers | | | | |
| | | | | | Production marchande: | |
| 11 687.9 1,172,413 | 53 081.7 6,255,331 | 2 003.3 243,201 | 1 478.4 103,296 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | |
| - | 16 137.6 1,710,044 | - | Ĵ | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique(1) | 3 |
| en me | 103.0 12,780 | 17.5 2,125 | - | mètres cubes dollars | Condensat | 9 |
| 29.3 2,754 | 5 717.6 709,440 | 141.3 14,698 | 49.3 3,445 | mètres cubes dollars | Pentanes plus | |
| 105.1 9,456 | 4 714.5 405,400 | 209.1 11,749 | Ī. | mètres cubes dollars | Propane | 10 |
| 60.3 5,317 | 2 822.5 297,350 | 115.0 10,270 | 1 | mètres cubes dollars | Butanes | 11 12 |
| 10.2 657 | 5 147.0 331,415 | 2. | ž. | mètres cubes dollars(2) | Éthane | 13 14 |
| 1 814.0 129,792 | 62 556.4 5,048,927 | 6 819.6 366,213 | 200.6(4) 13,094 | '000's de mètres cubes dollars | Gaz natural | 15 |
| - | 5 339.4 683,230 | 265.9 32,770 | Ξ. | tonnes métriques dollars | Soufre | 11 18 |
| 1,320,389 | 15,453,917 | 681,026 | 119,835 | dollars | Valeur totale | 15 |
| | | | | | Livraisons: | |
| 11 687.9 1,172,413 | 53 114.3 6,259,092 | 2 005.7 243,492 | 1 464.9 102,353 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 20 21 |
| - | 16 141.8 1,710,561 | ~ | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique(1) | 22 |
| - | 103.0 12,780 | 17.5 2,125 | - | mètres cubes dollars | Condensat | 24 |
| 29.3 2,754 | 5 727.5 710,668 | 145.0 15,083 | 49.3 3,445 | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 26 21 |
| 105.1 9,456 | 4 372.9 376,026 | 208.5 11,716 | - | mètres cubes dollars | Propane | 28 |
| 60.3 5,317 | 2 734.0 288,027 | 115.0 10,270 | - | mètres cubes dollars | Butanes | 3(31 |
| 10.6 682 | 5 152.6 331,776 | Ξ. | - | mètres cubes dollars(2) | Éthane | 31 31 |
| 1 814.0 129,792 | 62 556.4 5,048,927 | 6 819.6 366,213 | 200.6(4) 13,094 | '000's de mètres cubes dollars | Gaz naturel | 34 35 |
| = | 6 599.4 844,475 | 266.6 32,856 | - | tonnes métriques dollars | Soufre | 3: 3: |
| 1,320,414 | 15,582,332 | 681,755 | 118,892 | dollars | Valeur totale | 38 |

Inclus > 410.0 milliers de mêtres cubes de pétrole bitumineux.
 A cause de la confidentialité, la valeur pour l'éthane a été calculée à partir du prix unitaire à l'exportation dérivé per l'Office national de l'énergie.
 Inclus 208.7 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Duest mais traité en Colombie-Britannique.
 Inclus 170.0 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Duest.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1986(1)

| | | British Columbia | | | | | |
|-------|--|--------------------------|----------------------|-----------------|----------|--------|--|
| | | Colombie- Britannique | Alberta | Saskatchewan | Manitoba | Ontari | |
| No. | | thousands of cubi | c metres | | | | |
| | | | | | | | |
| | rude oil maining reserves as at 12–31–1985 | 20 359 | 648 726 | 122 937 | 10 479 | 1 006 | |
| | evisions: | 20 777 | 040 720 | 122 /// | 10 4// | 1 000 | |
| 2 Po | egative | - - | - | - | - | - | |
| 4 Ex | ctensions | - | | - | - | - | |
| 5. Gr | ross additions | 163 | 38 202 | -5 138 | 858 | 34 | |
| 6. To | otal crude oil | 20 522 | 686 928 | 117 799 | 11 337 | 1 040 | |
| 7. 19 | 986 net production(4) | 2 022 | 54 185 | 11 503 | 815 | 136 | |
| 8 Re | emaining reserves as at 12-31-1986 | 18 500 | 632 743 | 106 296 | 10 522 | 904 | |
| 9 Ne | et change in reserves during 1986 | -1 859 | -15 983 | -16 641 | 43 | -102 | |
| Pe | entanes plus | | | | | | |
| 10 Re | emaining reserves as at 12-31-1985 | 4 448 | 129 187 | 252 | 33 | - | |
| 11 Po | evisions: ositive eqative | - | <u> </u> | | - | Ī | |
| | ktensions | - | | _ | _ | _ | |
| | coss additions | 110 | -8 019 | 14 | 2 | _ | |
| | otal pentanes plus | 4 558 | 121 168 | , 266 | 35 | _ | |
| | | | | | | | |
| | 786 net production(4) | 159 | 5 763 | 26 | 2 | - | |
| | emaining reserves as at 12-31-1986 | 4 399 | 115 405 | 240 | 33 | - | |
| | et change in reserves during 1986 | -49 -23 ppg | -13 782 749 148 | -12 | 40.656 | - 004 | |
| 19 10 | otal crude oil and equivalent | 22 899 | 748 148 | 106 536 | 10 555 | 904 | |
| | | | | | | | |
| | | millions of cubic | metres | | | | |
| Ma | arketable natural gas | | | | | | |
| | emaining reserves as at 12-31-1985 | 243 548 | 1 827 058 | 25 801 | - | 11 310 | |
| 21 Pc | evisions: ositive | - | - | - | - | | |
| | egative ktensions | - | • | - | - | | |
| | coss additions | 3 688 | -8 705 | - 37 179 | - | 5 955 | |
| | otal marketable gas | 247 236 | 1 818 353 | 62 980 | _ | 17 265 | |
| | | | | | | | |
| | et change in underground storage | ~ (020 | - 757 | - 4 /75 | - | 470 | |
| | 786 net production(4,5) | 6 929 | 68 356 | 1 675 | - | -179 | |
| | emaining reserves at 12-31-1986 | 240 307 | 1 749 997 | 61 305 | • | 17 444 | |
| 30 As | on-associated ssociated issolved | 229 068 11 239 | 1 473 164 276 833 | 59 354 1 951 | Ī | 17 444 | |
| | issolved inderground storage | 2 | - | - | - | - | |
| 33 Ne | et change in reserves during 1986 | -3 241 | -77 061 | 35 504 | 411 | 6 134 | |

⁽¹⁾ Source: Canadian Petroleum Association. (Excludes Oil Sands reserves, see Text Table II.)
(2) As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. Additionally, however, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.
(3) Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.
(4) Preliminary estimate.
(5) Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 1986(1)

| Eastern Canada | Mainland territo- ries(2) | Mackenzie Delta- Beaufort Sea(2) | Arctic Islands(2) | Eastcoast offshore(3) | | | |
|-------------------|--|---|-------------------------------|---|-----------|---|--|
| Est du Canada | Partie continen- tale des terri- toires(2) | Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort(2) | fles de l'Arcti- que(2) | Large de la côte atlant- tique(3) | Cenada | | |
| illiers de | mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | | Pétrole brut | |
| 2 | 29 270 | - | 51 | 83 000 | 915 830 | Réserves estimées au 12-31-1985 | |
| - | - | - - | - - | - - | <u>-</u> | Revisions: Positives Négatives | |
| _ | - | ~ | - | _ | ~ | Extensions | |
| - | -400 | 65 000 | - | - | 98 719 | Additions brutes | |
| 2 | 28 870 | 65 000 | 51 | 83 000 | 1 014 549 | Total du pétro f e brut | |
| _ | 1 410 | 50 | 17 | _ | 70 138 | Production nette de 1986(4) | |
| 2 | 27 460 | 64 950 | 34 | 83 000 | 944 411 | Réserves estimées au 31-12-1986 | |
| _ | -1 810 | 64 950 | -17 | - | 28 581 | Changement net dans les réserves en 1986 | |
| | | | | | | Pentanes plus | |
| _ | 195 | 11 206 | 6 617 | _ | 151 938 | Réserves estimées au 31-12-1985 | |
| | .,,, | | - | | 121 220 | Revisions: Positives | |
| - | - | - | - | - | - | Négatives | |
| - | - | - | - | - | - | Extensions | |
| - | 1 921 | - | - | - | -5 972 | Additions brutes | |
| - | 2 116 | 11 206 | 6 617 | - | 145 966 | Total des pentanes plus | |
| - | 49 | - | - | ~ | 5 999 | Production nette de 1986(4) | |
| - | 2 067 | 11 206 | 6 617 | - | 139 967 | Réserves estimées au 31-12-1986 | |
| - | 1 872 | - | - | - | -11 971 | Changement net dans les réserves en 1986 | |
| 2 | 29 527 | 76 156 | 6 651 | 83 000 | 1 084 378 | Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents | |
| illions de | mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | | Gaz marchand | |
| 54 | 11 372 | 258 310 | 406 370 | - | 278 392 | Réserves estimées au 31-12-1985 | |
| - | - | - | - | - - | - | Revisions: Positives Négatives | |
| _ | _ | _ | _ | _ | - | Extensions | |
| 2 | 435 | _ | _ | _ | 38 554 | Additions brutes | |
| 56 | 11 807 | 258 310 | 406 370 | - | 2 822 477 | Total du gaz marchand | |
| _ | _ | _ | - | - | - | Changement net dans le stockage souterrain | |
| 15 | 171 | - | _ | _ | 76 967 | Production nette de 1986(4) | |
| 41 | 11 636 | 258 310 | 406 370 | _ | 2 745 510 | Réserves estimées au 31-12-1986 | |
| 41 | 11 130 | 242 910 | 377 040 | - | 2 410 251 | Non associées | |
| - | 506 - | 15 400 - | 29 330 | Ī | 335 259 | Associées Dissoutes | |
| - | - | - | - | - | - | Stockage souterrain | |
| -13 | 264 | - | | _ | -38 413 | Changement net dans les réserves en 1986 | |

⁽²⁾ Comme dans le cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées.

⁽³⁾ Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.
(4) Avant des operations de usine de rétraitement.
(5) Estimé préliminaire.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985 and 1986

| | New Brunswick | | | | | | |
|--|-----------------------|------------------------|----------------|--------------------|---|--|--|
| | Nouveau- Brunswick | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Alberta | | |
| 10, | | | | | | | |
| | thousands of cubi | c metres - milliers de | metres cubes | | | | |
| 1985 | | | | | | | |
| Supply | | | | | | | |
| Domestic production: | | | | | | | |
| Crude oil: | G.1 | 112.3 | 820.7 | 7 755.2 | 5u 435.6 | | |
| 1 Light/medium 2 Heavy | - | - | 020.7 | 3 832.9 | 6 559.1 | | |
| 3 Synthetic crude oil 4 Less returned to formation | - | - | | - | 12 775.1 | | |
| 5 Total | 0.1 | 112.3 | 820.7 | 11 588.1 | 69 769.8 | | |
|) local | 0.1 | 112.7 | 020.7 | 11 700.1 | 67 767.0 | | |
| 6 Condensate | an- | _ | 1.8 | - | 151.9 | | |
| 7 Pentanes plus | - | - | - | 26.2 | > 664.6 | | |
| 8 Net withdrawals | 0.1 | 112.3 | 822.5 | 11 614.3 | 75 566.3 | | |
| 9 Imports | | | | | | | |
| O Total supply | 0.1 | 112.3 | 822.5 | 11 614.3 | 75 566.3 | | |
| o rocer suppry | 011 | 11217 | 022.07 | 17 014.5 | ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | | |
| | | | | | | | |
| Disposition | | | | | | | |
| Deliveries to refineries: | | | | | | | |
| 1 Atlantic provinces | ~ | - | - 41 | - | 893.5 | | |
| 2 Quebec 3 Ontario | - | 112.3 | 194.1 534.8 | 1 524.7 2 793.6 | 6 564.5 23 333.8 | | |
| 4 Manitoba 5 Saskatchewan | - | - | - | 262.2 | 1 694.0 | | |
| 6 Alberta 7 British Columbia | - | - | - | - | 16 417.3 5 989.4 | | |
| 8 Northwest Territories | - | - | - | - | 7 707.4 | | |
| 9 Total | - | 112.3 | 728.9 | 4 580.5 | 54 892.5 | | |
| Export to United States: | | | | | | | |
| Petroleum administration: | | | | | | | |
| O District I 1 II | - | | 4.6 136.1 | 45.2 6 801.4 | 2 650.5 14 238.7 | | |
| 2 III 3 IV | ~ | | ~ | 116.0 | 3U9.6 2 535.3 | | |
| 4 V | - | - | ~ | - | 1 435.5 | | |
| 5 Total United States | ~ | - | 140.7 | 6 962.6 | 21 169.6 | | |
| 6 Other Countries | - | - | - | - | 13.1 | | |
| 7 Total exports | - | - | 140.7 | 6 962.6 | 21 182.7 | | |
| 8 Net inventory change | - | - | ~43.9 | +87.2 | +170.0 | | |
| 9 Deliveries to other purchasers 0 Losses and adjustments | 0.1 | - | -3.2 | -16.0 | 12.1 -691.0 | | |
| 1 Total disposition | 0.1 | 112 3 | | 11 614.3 | 75 566.3 | | |
| total disposition | 0.1 | 112.3 | 822.5 | 11 614.2 | 72 266.3 | | |

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1985 et 1986

| Colonian | British Columbia | Northwest Territories | Total Canadian sources | Total foreign sources | Total all sources | | |
|--|---------------------|--------------------------|------------------------------|-----------------------------|----------------------|---|--------------------------|
| 1985 | | du Nord- | Total, source | Total, | | | |
| Approvisionnement Production intérieure: Production intérieure: Production intérieure: Production intérieure: Pétrole brut: 1 958,2 1 150,3 62 272,4 62 232,4 Leger/medium 1 958,2 1 150,3 85 399.5 12 775.1 Pétrole brut synthétique Note répris paur l'imprétion 1 958,2 1 150,3 85 399.5 85 399.5 Total 12.1 - 165,8 165,8 165,8 Condensat 125.1 - 5795,9 5795,9 Pentanes plus Petrole main plus Petrole brut synthétique Production intérieure: Pétrole brut synthétique Province de l'actionnement 1 150,3 91 361,2 91 361,2 Prélèvement net 16 A34,9(2) 16 A34,9(2) Isportations Utilisation Utilisation Utilisation Utilisation Utilisation Utilisation Utilisation Utilisation 1 150,3 91 361,2 16 A34,9 107 796,1 Approvisionnement total Provinces de l'Atlentique Social 1 899,5(5) 7 740,9 86,4 19 899,6 Previnces de l'Atlentique Social 1 899,5 Previnces de l'Atlentique Social 1 899,6 Previnces de l'Atlentique Provinces de l'Atlentique Utilisation Utilisation Utilisation Utilisation Utilisation 1 196,2 Previnces de l'Atlentique Social 1 899,6 Previnces de l'Atlentique Social 1 989,6 Previnces de l'Atlentique Previnces de l'Atlentique Previnces de l'Atlentique Social 1 989,6 Pre | thousands of cu | bic metres - millier | s de mètres cubes | | | | No |
| 198,2 | | | | | | 1985 | |
| Production intérieures 1988.2 | | | | | | | |
| 1 958.2 | | | | | | | |
| - 10 392.0 10 392.0 log details and separate | 1 959 2 | 1 150 3 | 62 232 / | | 62 232 / | Pétrole brut: | 1 |
| 1 958,2 | - | - | 10 392.0 | *** | 10 392.0 | Lourd | 2 |
| 12.1 - 165.8 165.8 Condensat 172.1 - 5795.9 5795.9 Pentanea plus 2 095.4 1 150.3 91 361.2 91 361.2 Importations 2 095.4 1 150.3 91 361.2 16 434.9(2) Importations 2 095.4 1 150.3 91 361.2 16 434.9 107 796.1 Approvisionnement total Utilisation 1 16.1 8 299.4 7 599.6 15 899.0 Undeed Undee | - | - | | | | | Ž |
| 125.1 - 5 795.9 5 795.9 Pentanes plus 2 095.4 1 150.3 91 361.2 91 361.2 Prélèvement net 16 434.9(2) 16 434.9(2) Importations 2 095.4 1 150.3 91 361.2 16 434.9 107 796.1 Approvisionnement total Utilisation Ut | 1 958.2 | 1 150.3 | 85 399.5 | *** | 85 399.5 | Total | 9 |
| 16 434.9(2) 16 434.9(2) Importations 2 095.4 1 150.3 91 361.2 16 434.9 107 796.1 Approvisionnement total Utilisation Livraisons aux raffineries: - 16.1 8 299.4 7 599.6 15 899.0 Uu6bec - 29.4 26 803.9 1 088.4 27 892.3 Ontario - 26.8 1 983.0 - 1 983.0 Saskatchewn - 26.8 1 983.0 - 1 983.0 Saskatchewn - 566.5 16 983.8 - 16 983.8 Alberta - 1986.2 254.2 8 229.8 6.0 8 235.8 Colombic-Britannique - 179.9 179.9 - 179.9 Territoires du Nord-Ouest - 2 700.3 16 434.9 79 808.2 Total Exportations vers les États-Unis: - 2 700.3 2 700.3 10 2 10 2 10 2 10 2 10 2 10 2 10 2 10 | | - | | | | | 6 |
| 2 095.4 | 2 095.4 | 1 150.3 | 91 361.2 | ••• | 91 361.2 | Prélèvement net | 8 |
| Utilisation Livraisons aux raffineries: 893.5(3) 7.740.9 8 634.4 Provinces de l'Atlantique 16.1 8 299.4 7.599.6 13.899.0 Uudebee - 29.4 26.803.9 10.86.4 27.892.3 Description of the second of | | | ••• | 16 434.9(2) | 16 434.9(2) | Importations | 9 |
| Livraisons aux raffineries: 893.5(3) 7 740.9 8 634.4 Provinces de l'Atlantique - 16.1 8 299.4 7 599.6 15 899.0 Uuébec - 29.4 26 803.9 1 088.4 27 892.3 Ontario | 2 095.4 | 1 150.3 | 91 361.2 | 16 434.9 | 107 796.1 | Approvisionnement total | 10 |
| Livraisons aux raffineries: 893.5(3) 7 740.9 8 634.4 Provinces de l'Atlantique - 16.1 8 299.4 7 599.6 15 899.0 Uuébec - 29.4 26 803.9 1 088.4 27 892.3 Ontario | | | | | | | |
| Livraisons aux raffineries: | | | | | | Ukiligation | |
| | | | | | | 001112801001 | |
| - 16.1 8 299.4 7 599.6 15 899.0 Uu6bec - 29.4 26 803.9 1 088.4 27 892.3 Ontario - 26.8 1 983.0 - 1 983.0 Saskatchewan - 566.5 16 983.8 - 16 983.8 Alberta - 179.9 179.9 - 179.9 Ferritoires du Nord-Ouest 1 986.2 1 072.9 63 373.3 16 434.9 79 808.2 Total Exportations vers les États-Unis: - 2 700.3 - 2 700.3 District I - 2 1176.2 - 21176.2 III - 425.6 - 425.6 IIII - 2 535.3 - 2 535.3 IV 14.4 - 1 449.9 - 1 449.9 V 14.4 - 28 287.3 - 28 287.3 Total aux États-Unis - 13.1 - 13.1 Autres pays 14.4 - 28 300.4(4) - 28 300.4(4) Exportations totales - 12.2 - 12.2 Livraison à d'autres acheteurs | | | | | | Livraisons aux raffineries: | |
| - 29.4 26 803.9 1 088.4 27 892.3 Ontario | - | 16 1 | | | | | 11 12 |
| - 26.8 | - | | | 1 088.4 | | Ontario | 13 |
| 1 986.2 | - | 26.8 | 1 983.0 | | 1 983.0 | | 14 15 |
| - 179.9 179.9 - 179.9 Territoires du Nord-Ouest 1 986.2 1 072.9 63 373.3 16 434.9 79 808.2 Total Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: Petroleum administration: District I - 2 700.3 - 21 176.2 II - 425.6 - 425.6 III - 425.6 - 425.6 III - 1 449.9 - 1 449.9 V 14.4 - 1 449.9 - 1 449.9 V 14.4 - 28 287.3 - 28 287.3 Total aux États-Unis - 13.1 - 13.1 Autres pays 14.4 - 28 300.4(4) - 28 300.4(4) Exportations totales -15.4 +77.4 +275.3 - +275.3 Variations nettes des stocks | 1 986.2 | | | | | | 1 <i>6</i> 1 <i>7</i> |
| Exportations vers les États-Unis: Petroleum administration: 1 | - | 179.9 | 179.9 | - | 179.9 | Territoires du Nord-Ouest | 18 |
| Petroleum administration: 2 700.3 - 2 700.3 District I 21 176.2 - 21 176.2 II - 425.6 - 425.6 III - 2 535.3 - 2 535.3 IV 14.4 - 1 449.9 - 1 449.9 V 14.4 - 28 287.3 - 28 287.3 Total aux États-Unis 13.1 - 13.1 Autres pays 14.4 - 28 300.4(4) - 28 300.4(4) Exportations totales - 15.4 +77.4 +275.3 - +275.3 Variations nettes des stocks | 1 986.2 | 1 0/2.9 | 63 3/3.3 | 16 434.9 | 79 808.2 | lotal | 19 |
| - 2 700.3 - 2 700.3 District I - 21 176.2 - 21 176.2 II - 425.6 - 425.6 III - 2 535.3 - 2 535.3 IV 14.4 - 1 449.9 - 1 449.9 V 14.4 - 28 287.3 - 28 287.3 Total aux États-Unis - 13.1 - 13.1 Autres pays 14.4 - 28 300.4(4) - 28 300.4(4) Exportations totales -15.4 +77.4 +275.3 - +275.3 Variations nettes des stocks | | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| - 21 176.2 | | | 2 700 7 | | 2 700 7 | | 20 |
| - 2 535.3 - 2 535.3 IV 14.4 - 1 449.9 - 1 449.9 V 14.4 - 28 287.3 - 28 287.3 Total aux États-Unis - 13.1 - 13.1 Autres pays 14.4 - 28 300.4(4) - 28 300.4(4) Exportations totales -15.4 +77.4 +275.3 - +275.3 Variations nettes des stocks - 12.2 - 12.2 Livraison à d'autres acheteurs | Ξ. | - | 21 176.2 | - | 21 176.2 | II | 20 |
| 14.4 - 1 449.9 - 1 449.9 V 14.4 - 28 287.3 - 28 287.3 Total aux États-Unis 13.1 - 13.1 Autres pays 14.4 - 28 300.4(4) - 28 300.4(4) Exportations totales -15.4 +77.4 +275.3 - +275.3 Variations nettes des stocks - 12.2 - 12.2 Livraison à d'autres acheteurs | - | - | 2 535.3 | - | 2 535.3 | IV | 22 23 |
| 13.1 - 13.1 Autres pays 14.4 - 28 300.4(4) - 28 300.4(4) Exportations totales -15.4 +77.4 +275.3 - +275.3 Variations nettes des stocks - 12.2 - 12.2 Livraison à d'autres acheteurs | | - | 1 449.9 | - | 1 449.9 | | 24 |
| 14.4 - 28 300.4(4) - 28 300.4(4) Exportations totales -15.4 +77.4 +275.3 - +275.3 Variations nettes des stocks - - 12.2 - 12.2 Livraison à d'autres acheteurs | | - | | _ | | | 25 |
| -15.4 +77.4 +275.3 - +275.3 Variations nettes des stocks 12.2 - 12.2 Livraison à d'autres acheteurs | | - | | _ | | | 26 |
| 12.2 - 12.2 Livraison à d'autres acheteurs | | - | | - | | | 27 |
| | -15.4 | +77.4 | +275.3 | - | +275.3 | Variations nettes des stocks | 28 |
| 110.2600.0600.0 Pertes et ajustements | 110.2 | : | 12.2 -600.0 | - | 12.2 -600.0 | Livraison à d'autres acheteurs Pertes et ajustements | 29 30 |

16 434.9 107 796.1

Total de l'utilisation

31

2 095.4 1 150.3 91 361.2

⁽¹⁾ Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985 and 1986 - Concluded

| | New Brunswick | | | | |
|--|-----------------------|------------------------|----------------------|--------------------------|-----------------------------------|
| | Nouveau- Brunswick | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Alberta |
| No. | thousands of cubi | c metres - milliers de | mètres cubes | | |
| 1007 | | | | | |
| 1986 | | | | | |
| Supply | | | | | |
| Domestic production: | | | | | |
| Crude oil: 1 Light/medium 2 Heavy 3 Synthetic crude oil | 0.1 | 135.5 | 823.3 | 7 961.3P 3 726.6P | 46 079.7 7 002.0 16 137.6(5 |
| 3 Synthetic crude oil 4 Less returned to formation | - | _ | - | - | 10 157.00 |
| 5 Total | 0.1 | 135.5 | 823.3 | 11 687.9 ^p | 69 219.3 |
| 6 Condensate 7 Pentanes plus | - | - - | 0.7 | 29.3P | 103.0 5 717.6 |
| 8 Net withdrawals | 0.1 | 135.5 | 824.0 | 11 717.2P | 75 039.9 |
| 9 Imports | ••• | *** | * * * | | |
| 10 Total supply | 0.1 | 135.5 | 824.0 | 11 717.2 | 75 039.9 |
| Disposition | | | | | |
| Deliveries to refineries: 11 Atlantic provinces | | _ | | _ | 116.5 |
| 2 Quebec | _ | _ | 119.8 | 1 042.4 | 4 673.2 |
| 3 Ontario 4 Manitoba | _ | 135.5 | 230.8 | 3 106.0 | 21 355.5 |
| 15 Saskatchewan | - | - | - | 204.9 | 1 957.3 |
| 6 Alberta 7 British Columbia | ** | - | - | - | 15 916.8 5 269.5 |
| 8 Northwest Territories | | _ | | - | 7 207.7 |
| 19 Total | ~ | 135.5 | 350.6 | 4 353.3 | 49 288.8 |
| Export to United States: | | | | | |
| Petroleum administration: | | | | | |
| 20 District I 21 II | 44 | - | 191.8 289.1 | 256.0 7 198.5 | 2 855.1 17 154.9 |
| 22 111 | - | _ | 207+1 | _ | 773.5 |
| 23 IV 24 V | - | - | | 1.9 | 3 658.9 1 362.8 |
| 25 Total United States | an. | _ | 480.9 | 7 456.4 | 25 805.2 |
| 26 Other countries | - | - | - | _ | 214.5 |
| 77 Total exports | - | - | 480.9 +0.6 | 7 4 56.4 +34.4 | 26 019.7 +58.6 |
| 28 Net inventory changes | - | - | +0.6 | +34.4 | |
| 29 Deliveries to other purchasers 30 Losses and adjustments | 0.1 | | -8.1 | -126.9 | 38.1 -365.3 |
| 31 Total disposition | 0.1 | 135.5 | 824.0 | 11 717.2 | 75 039.9 |

⁽¹⁾ Includes 3 029.6 thousand cubic metres of crude bitumen.
(2) Imports include 498.5 thousand cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

⁽³⁾ Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montréal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

⁽⁴⁾ Exports to United States include 485.0 thousand cubic metres of exchange oil.
(5) Includes 5 410.0 thousand cubic metres of crude bitumen.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1985 et 1986 - fin

| British Columbia | Northwest Territories | . Total Canadian sources | Total foreign sources | Total all sources |
|--------------------------|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général |
| | μ | | | |

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

| | | | | | 1986 | |
|---------------|--|--|--------------------------------|--|---|--|
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: | |
| 2 019.5 | 1 478.4 | 58 497.8 10 728.6 16 137.6 | ••• | 58 497.8 10 728.6 16 137.6 | Pétrole brut: Leger/medium Lourd Pétrole brut synthétique Moins repris pour l'injection | 1 2 3 4 |
| 2 019.5 | 1 478.4 | 85 364.0 | *** | 85 364.0 | Total | 5 |
| 17.5 141.3 | - 49.3 | 121.2 5 937.5 | ••• | 121.2 5 937.5 | Condensat Pentanes plus | 6 7 |
| 2 178.3 | 1 527.7 | 91 422.7 | * * * | 91 422.7 | Prélèvement net | 8 |
| • • • | • • • | * * * | 20 577.4 | 20 577.4 | Importations | 9 |
| 2 178.3 | 1 527.7 | 91 422.7 | 20 577.4 | 112 000.1 | Approvisionnement total | 10 |
| | | | | | Utilisation | |
| 2 041.0 | 493.1 - - 639.4 199.9 125.7 | 116.5 5 835.4 25 320.9 - 2 162.2 16 556.2 7 510.4 125.7 | 10 584.2 8 675.2 1 300.1 | 10 700.7 14 510.6 26 621.0 - 2 162.2 16 556.2 7 528.3 125.7 | Livraisons aux raffineries: Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest | 11 12 13 14 15 16 17 |
| 2 041.0 | 1 458.1 | 57 627.3 | 20 577.4 | 78 204.7 | Total | 19 |
| | | 7 700 0 | | 7, 700, 0 | Exportations vers les États-Unis: | 00 |
| | - | 3 302.9 24 642.5 | - | 3 302.9 24 642.5 | District I II | 20 21 |
| - | - | 773.5 | _ | 773.5 | III | 22 |
| - | Ī | 3 660.8 1 362.8 | | 3 660.8 1 362.8 | IV V | 23 24 |
| | 50.4 50.4 | 33 742.5 264.9 34 007.4 | - | 33 742.5 264.9 34 007.4 | Total aux États-Unis Autres pays Exportations totales | 25 26 27 |
| +18.7 | +14.8 | +127.1 | - | +127.1 | Variations nettes des stocks | 28 |
| 118.6 | 3.9 0.5 | 42.1 -381.2 | - | 42.1 -381.2 | Livraison à d'autres acheteurs Pertes et ajustements | 29 30 |
| 2 178.3 | 1 527.7 | 91 422.7 | 20 577.4 | 112 000.1 | Total de l'utilisation | 31 |

⁽¹⁾ Incluant 3 029.6 milliers de mètres cubes de pétrole bitumen.
(2) Les importations comprennent 498.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
(3) Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements de inventaires.
(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 485.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange.
(5) Incluant 5 410.0 milliers de mètres cubes de pétrole bitumen.

Mota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport de pétrole brut par pipe-line (CTI 4612).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1985 and 1986

| | | New Brunswick | | | | |
|-----|---|-----------------------|----------------------|-----------------------|------------------------------|---------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
| No | · | millions of cub | ic metres at 101.325 | νPa and 1500 | | |
| | | | | sion absolue de 101.3 | 25 kPa et 15 ⁰ C. | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | 1985 | | | | | |
| | | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 1 2 | Gross new production Less field flared and waste | 0.9 | - | 521.1 | 2 339.0 285.2 | 99 131.1 2 058.3 |
| 3 | Net new production | 0.9 | - | 521.1 | 2 053.8 | 97 072.8 |
| 4 5 | Reproduced Less injected and stored | - | | - | - | 12 001.1 |
| 6 | Net withdrawals | 0.9 | | 521.1 | 2 053.8 | 85 071.7 |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 | Field disposition and uses Gathering system disposition and uses | - | - | : | 292.4 16.5 | 1 507.1 854.3 |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | 1002 | 05415 |
| | Processing shrinkage | | - | - | 38.6 | 11 279.9 |
| | Other disposition and uses Other uses | - | - | | 48.5 | 4 223.1 |
| | Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | 0.9 | | 521.1 | -44.3 1 613.5 | +274.0 67 481.3 |
| 14 | Total disposition | 0.9 | - | 521.1 | 2 053.8 | 85 071.7 |
| | Gas utilities | | | | | |
| | udo utilities | | | | | |
| 45 | Supply: | 0.0 | | F04 4 | 4 /47 5 | CT 404 7 |
| 15 | Total marketable gas | 0.9 | aa. | 521.1 | 1 613.5 | 67 481.3 |
| 17 | Receipts from distributor storage Imports | - | - - | | 306.3 - | 5 101.9 |
| | Other receipts(2,3) | 0.9 | - | 274.3 795.4 | 1 919.8 | 0.8 72 584.0 |
| 12 | Total supply of marketable gas | 0.7 | J | 173 •4 | 1 717.0 | 72 204.0 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | - |
| 21 | British Columbia Alberta | - | | - | <u>-</u> - | 301.0 15 958.7 |
| 23 | Saskatchewan Manitoba | - | - | | 1 476.0 | 1 361.7 1 852.2 |
| 25 | Ontario Québec | _ | _ | 762.8 | - | 18 836.0 4 872.5 |
| | New Brunswick Northwest Territories | 0.9 | _ | _ ′ | | des. |
| 28 | Total sales | 0.9 | - | 762.8 | 1 476.0 | 43 182.1 |
| | Exports | - | - | - | - | 23 992.7 |
| 31 | Other deliveries(3,4) Delivered to distributor storage | _ | - | 22.1 | 228.5 | 24.0 3 943.0 |
| 33 | Line pack fluctuation Pipeline fuel | Ī | - | 3.7 | 3.7 101.9 | 17.2 1 933.3 |
| 24 | Pipeline losses, etc. | - | - | 6.8 | 109.7 | -508.3 |

795.4

1 919.8

72 584.0

See footnote(s) at end of table.

35 Total disposition of marketable gas

0.9

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1985 et 1986

| British Columbia | Northwest Territories and Yukon | Total Canadian source | Total foreign source | Total all sources | |
|--------------------------|--|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|----|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord-Ouest °et Yukon | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | NO |

millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.

Voir note(s) à la fin du tableau.

millions de mètres cubes à une pression abslue de $101.325~\mathrm{kPa}~15^{\mathrm{o}}\mathrm{C}$.

| | | | | | 1985 | |
|---------------------|-------------------|----------------------|--------------|----------------------|---|---------------|
| | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 8 873.0 109.8 | 448.4(1) 180.7 | 111 313.5 2 634.0 | • • • | 111 313.5 2 634.0 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 8 763.2 | 267.7 | 108 679.5 | • • • | 108 679.5 | Production originale nette | 3 |
| 28.3 | Ξ | 12 029.4 | * * * | 12 029.4 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | 4 5 |
| 8 734.9 | 267.7 | 96 650.1 | | 96 650.1 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | Utilisation: | |
| 120.2 3.1 | - | 1 919.7 873.9 | • • • | 1 919.7 873.9 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 8 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | |
| 963.5 539.7 - | 24.1 14.5 - | 12 306.1 4 825.8 | *** | 12 306.1 4 825.8 | Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 9 10 11 |
| +173.4 7 281.8 | 229.1 | +403.1 77 127.7 | ••• | +403.1 77 127.7 | Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 12 13 |
| 8 734.9 | 267.7 | 96 650.1 | ••• | 96 650.1 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 7 281.8 | 229.1 | 77 127.7 | - | 77 127.7 | Total de gaz marchand | 15 |
| 72.4 | - | 5 480.6 | | 5 480.6 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| 0.5 | - | 275.6 | 5.0 334.4 | 5.0 610.0 | Importations Autres arrivages(2)(3) | 17 18 |
| 7 354.7 | 229.1 | 82 883.9 | 339.4 | 83 223.3 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Ventes: | |
| 4 508.0 | 187.3 | 4 996.3 | - | 4 996.3 | Colombie-Britannique | 20 |
| | - | 15 958.7 2 837.7 | 5.0 | 15 963.7 2 837.7 | Alberta Saskatchewan | 21 22 |
| - | | 1 852.2 19 598.8 | 2 | 1 852.2 19 598.8 | Manitoba Ontario | 23 24 |
| _ | _ | 4 872.5 | - | 4 872.5 | Québec | 25 |
| - | 41.8 | 0.9 41.8 | - | 0.9 41.8 | Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest | 26 27 |
| 4 508.0 | 229.1 | 50 158.9 | 5.0 | 50 163.9 | Total des ventes | 28 |
| 2 161.4 | _ | 26 154.1 | - | 26 154.1 | Exportations | 29 |
| 76.5 | - | 46.1 4 248.0 | 334.4 | 380.5 4 248.0 | Autres livraisons (3)(4) | 30 31 |
| 1.9 | - | 22.8 | - | 22.8 | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 32 |
| 316.9 290.0 | - | 2 355.8 -101.8 | - | 2 355.8 -101.8 | Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipe-lines, etc. | 33 34 |
| 7 354.7 | 229.1 | 82 883.9 | 339.4 | 83 223,3 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1985 and 1986 - Concluded

| | | New Brunswick | | | | |
|------------------|--|-----------------------|---------------------|-----------------------|--------------------|-------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
| ٧٥. | | millions of cubi | c metres at 101.325 | kPa and 15°C. | | |
| | | | | ion absolue de 101.32 | .5 kPa et 15°C. | |
| 1986 | 6 | | | | | |
| Fie | ld and processing plants | | | | | |
| Supp | ply: | | | | | |
| 1 Gros | ss new production s field flared and waste | 0.8 | - | 504.0 | 2 538.1P 334.6P | 96 147 1 969 |
| | new production | 0.8 | - | 504.0 | 2 203.5P | 94 177 |
| | roduced s injected and stored | - | - | - | - | 13 874. |
| | withdrawals | 0.8 | - | 504.0 | 2 203.5P | 80 303. |
| Dis | position: | | | | | |
| 7 Fie | ld disposition and uses hering system disposition and uses | - | <u>-</u> | 2 | 222.7P 23.6P | 1 241. 819. |
| | cessing plant disposition and uses: | | | | 2,70. | 017 |
| 0 Oth | cessing shrinkage er disposition and uses er uses | - | - - - | - - - | 41.3P 46.2P | 11 533 4 418 |
| 3 Del: | ustment iveries of marketable gas to transport and istribution systems | 0.8 | - | 504.0 | 55.7P 1 814.0 | -266 62 556 |
| | al disposition | 0.8 | - | 504.0 | 2 203.5P | 80 303 |
| | | | | , | | |
| Gas | utilities | | | | | |
| Sup | ply: | | | | | |
| 15 Tot | al marketable gas | 0.8 | - | 504.0 | 1 814.0 | 62 556 |
| 16 Rec | eipts from distributor storage | - | 1 | ī | 161.7 | 4 292 |
| | er receipts(2)(3) | _ | - | 257.2 | - | 2 |
| 19 Tot | al supply of marketable gas | 0.8 | - | 761.2 | 1 975.7 | 66 851 |
| Dis | position: | | | | | |
| Sal | es: | | | | | |
| | tish Columbia | - | - | ~ | - | 225 |
| | katchewan | - | - | - | 1 432.9 | 15 028 1 119 |
| 23 Man 24 Ont | | - | ~ | 681.2 | - | 1 769. 18 306. |
| 25 Qué | bec | - | - | - | - | 4 939. |
| | Brunswick thwest Territories | 0.8 | - | - | - | - |
| 28 Tot | al sales | 0.8 | - | 681.2 | 1 432.9 | 41 387 |
| 29 Exp | | - | - | | - | 18 870 |
| | er deliveries (3)(4) ivered to distributor storage | - | - | 76.6 | 394.8 | 677. 5 UB6. |
| 32 Lin | e pack fluctuation | - | - | | -1.0 | 35. |
| | eline fuel eline losses, etc. | _ | - | 4.1 -0.7 | 74.3 74.7 | 1 702. -908. |
| | | | | | | |
| >> Tot | al disposition of marketable gas | 0.8 | - | 761.2 | 1 975.7 | 66 851. |

⁽¹⁾ Includes 225.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

⁽³⁾ Includes United States gas carried by Canadian pipelines.
(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
(5) Includes 208.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1985 et 1986 - fin

| British Columbia | Northwest Territories and Yukon | Total Canadian source | Total foreign source | Total all sources |
|--------------------------|---|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|
| Colombie∸ Britannique | Territoires du Nord-Ouest et Yukon | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général |

millions of cubic metres at 101.325 kPa and 150C.

millions de mètres cubes à une pression abslue de 101.325 kPa 1500

| | | | | | 1986 | |
|---|--|---|--|--|--|--|
| | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 8 531.5 116.1 | 518.3(5) 119.3 | 108 239.8 2 539.2 | • • • | 108 239.8 2 539.2 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 8 415.4 | 399.0 | 105 700.6 | • • • | 105 700.6 | Production originale nette | 3 |
| 41.6 | 116.8 | 14 033.2 | | 14 033.2 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | 4 5 |
| 8 373.8 | 282.8 | 91 667.4 | | 91 667.4 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | 100000000000000000000000000000000000000 | |
| | | | | | Utilisation: | |
| 189.8 2.7 | - - | 1 653.8 846.2 | ••• | 1 653.8 846.2 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 8 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | |
| 920.2 468.8 - | 59.7 21.9 - | 12 554.4 4 955.5 - | ••• | 12 554.4 4 955.5 - | Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 9 10 11 |
| -27.3 | _ | -237.9 | | -237.9 | Ajustements | 12 |
| 6 819.6 | 200.6 | 71 895.4 | ••• | 71 895.4 | Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution | 13 |
| 8 373.8 | 282.8 | 91 667.4 | ••• | 91 667.4 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| | | | | | | 4.5 |
| 6 819.6 | 200.6 | 71 895.4 | - | 71 895.4 | Total de gaz marchand | 15 |
| 6 819.6 4.0 | 200.6 | 71 895.4 4 457.7 | - | 4 457.7 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| | 200.6 - - | | - 260.4 240.7 | | | |
| | 200.6 | 4 457.7 | | 4 457.7 260.4 | Déstockage par les distributeurs Importations | 16 17 |
| 4.0 - - | = | 4 457.7 - 260.1 | 240.7 | 4 457.7 260.4 500.8 | Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) | 16 17 18 |
| 4.0 - - | = | 4 457.7 - 260.1 | 240.7 | 4 457.7 260.4 500.8 | Uéstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand | 16 17 18 |
| 4.0 - - | = | 4 457.7 260.1 76 613.2 | 240.7 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.3 | Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: | 16 17 18 19 |
| 4.0 - - 6 823.6 | - - - 200.6 | 4 457.7 260.1 76 613.2 | 240.7 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.5 | <pre>Véstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: Ventes: Colombie-Britannique Alberta</pre> | 16 17 18 19 |
| 4.0 - - 6 823.6 | - - - 200.6 | 4 457.7 260.1 76 613.2 4 515.4 15 028.1 2 552.8 1 769.1 | 240.7 501.1 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.5 4 515.4 15 030.4 2 552.8 1 769.1 | Uéstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: Ventes: Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba | 16 17 18 19 |
| 4.0 - - 6 823.6 | 200.6 170.0 | 4 457.7 260.1 76 613.2 4 515.4 15 028.1 2 552.8 1 769.1 18 987.2 | 240.7 501.1 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.5 4 515.4 15 030.4 2 552.8 1 769.1 19 245.5 | Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: Ventes: Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Untario | 16 17 18 19 20 21 22 23 24 |
| 4.0 - - 6 823.6 | 200.6 170.0 | 4 457.7 260.1 76 613.2 4 515.4 15 028.1 2 552.8 1 769.1 | 240.7 501.1 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.5 4 515.4 15 030.4 2 552.8 1 769.1 | Uéstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: Ventes: Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba | 16 17 18 19 |
| 4.0 - - 6 823.6 | 200.6 170.0 | 4 457.7 260.1 76 613.2 4 515.4 15 028.1 2 552.8 1 769.1 18 987.2 4 939.1 | 240.7 501.1 2.3 - 258.1 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.5 4 515.4 15 030.4 2 552.8 1 769.1 19 245.3 4 939.1 | Uéstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: Ventes: Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Untario Québec | 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 |
| 4.0 - - 6 823.6 | - - - 200.6 170.0 - - - - - | 4 457.7 260.1 76 613.2 4 515.4 15 028.1 2 552.8 1 769.1 18 987.2 4 939.1 0.8 | 240.7 501.1 2.3 - 258.1 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.5 4 515.4 15 030.4 2 552.8 1 769.1 19 245.3 4 939.1 0.8 | Uéstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: Ventes: Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Untario Québec Nouveau-Brunswick | 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 |
| 4.0 - 6 823.6 4 119.9 - - - - | 200.6 170.0 | 4 457.7 260.1 76 613.2 4 515.4 15 028.1 2 552.8 1 769.1 18 987.2 4 939.1 0.8 30.6 47 823.1 | 240.7 501.1 2.3 - 258.1 - - 260.4 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.5 4 515.4 15 030.4 2 552.8 1 769.1 19 245.3 4 939.1 0.8 30.6 48 083.5 | Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: Ventes: Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Untario Québec Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest Total des ventes Exportations | 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 |
| 4.0 - 6 823.6 4 119.9 - - - - - - - - - - 2 219.6 | | 4 457.7 260.1 76 613.2 4 515.4 15 028.1 2 552.8 1 769.1 18 987.2 4 939.1 0.8 30.6 47 823.1 | 240.7 501.1 2.3 - 258.1 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.5 4 515.4 15 030.4 2 552.8 1 769.1 19 245.3 4 939.1 0.8 30.6 48 083.5 | Uéstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: Ventes: Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Untario Québec Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest Total des ventes Exportations Autres livraisons(3)(4) | 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 |
| 4.0 6 823.6 4 119.9 4 119.9 2 219.6 42.3 1.9 | 200.6 170.0 | 4 457.7 260.1 76 613.2 4 515.4 15 028.1 2 552.8 1 769.1 18 987.2 4 939.1 0.8 30.6 47 823.1 21 090.1 753.6 5 524.0 36.1 | 240.7 501.1 2.3 - 258.1 - - 260.4 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.5 4 515.4 15 030.4 2 552.8 1 769.1 19 245.3 4 939.1 0.8 30.6 48 083.5 | Uéstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: Ventes: Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Untario Québec Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest Total des ventes Exportations Autres livraisons(3)(4) Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 31 32 |
| 4.0 6 823.6 4 119.9 4 119.9 2 219.6 42.3 | 200.6 170.0 | 4 457.7 260.1 76 613.2 4 515.4 15 020.1 2 552.8 1 769.1 18 987.2 4 939.1 0.8 30.6 47 823.1 21 090.1 753.6 5 524.0 | 240.7 501.1 2.3 - 258.1 - - 260.4 | 4 457.7 260.4 500.8 77 114.5 4 515.4 15 030.4 2 552.8 1 769.1 19 245.3 4 939.1 0.8 30.6 48 083.5 | Uéstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) Approvisionnement total en gaz marchand Utilisation: Ventes: Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Untario Québec Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest Total des ventes Exportations Autres livraisons(3)(4) Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 |

⁽¹⁾ Inclus 225.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Duest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz de États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(5) Inclus 208.7 millions de mêtres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CTI 4921) et des Transports par pipe-line (CTI 4611).

DEFINITIONS

Production

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are

DÉFINITIONS

Production

Nouvelle production brute. Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Nouvelle production nette. "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production. "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz réextraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande. La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction et l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de

not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

By total activity. Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical, operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Drilling Completions

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les cassecroûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

Par l'ensemble des activités. Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Forages Complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais jusqu'alors révélée productive.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais qui se trouve à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "Quasi - Forages de reconnaissance". De plus ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as core tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les possibilités encore inconnues dans les iniveaux plus profonds. Tous les mètres déjà sondés sont classés dans la catégorie exploratoire, suivant la pratique adoptée à partir de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données fournies sur les autres puits, et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un forage effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits foré dans la zone prouvée d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, si non il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cettes catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration d'hydrocarbures.

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés à des fins spécifiques, comme l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Réserves

Réserves prouvées. Les réserves récupérables avec la technologie actuelle et selon les conditions économiques actuelles et anticipées, spécialement prouvées par forages, tests ou production; plus la partie jugée de réserves récupérables adjacentes dart l'existance est estimée basée sur des informations géologiques, géophysiques et sur d'autres informations similaires, avec une certitude raisonnable.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Catalogue

Annual

- 26-201 General Review of the Mineral Industries, Bil.
- 26-202 Canada's Mineral Production. Preliminary Estimate, Bil.
- 26-204 Mineral Industries. Principal Statistics, Bil.
- 26-206 Coal Mines, Bil.
- 41-214 Smelting and Refining, Bil.
- 55-201 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics. Volume
- II, Annual Statistics, Bil. 57–205 Gas Utilities (Transport and Distribution Systems), Bil.

Monthly

- 26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil.
- 45-004 Refined Petroleum Products, Bil.
- 55-001 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 55-002 Gas Utilities, Bil.

Quarterly

57-003 Quarterly Report on Energy Supplydemand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue (see below) of all current publications is available on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATIS-TIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales. Bil.
- 26-202 Production minérale du Canada. Calcul préliminaire, Bil.
- 26-204 Industries minérales. Statistiques principales, Bil.
- 26-206 Mines de charbon, Bil.
- Fonte et affinage, Bil. 41-214
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil. 57-202
- Statistique de l'énergie électrique. Volume II, Statistiques annuelles, Bil. 57-205 Services de gaz (Réseaux de transport et
- de distribution), Bil.

Mensuelle

- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel. Bil.
- Produits pétroliers raffinés, Bil. Transport du pétrole par pipe-lines, Bil. 45-004
- 55-001
- 55-002 Services de gaz, Bil.

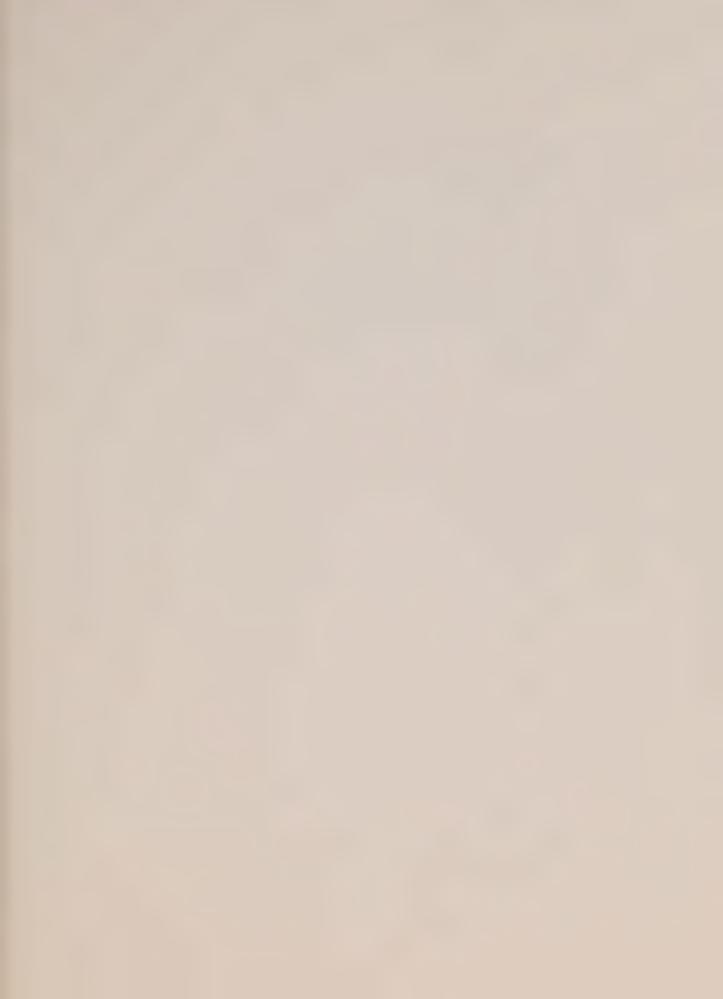
Trimestrielle

57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

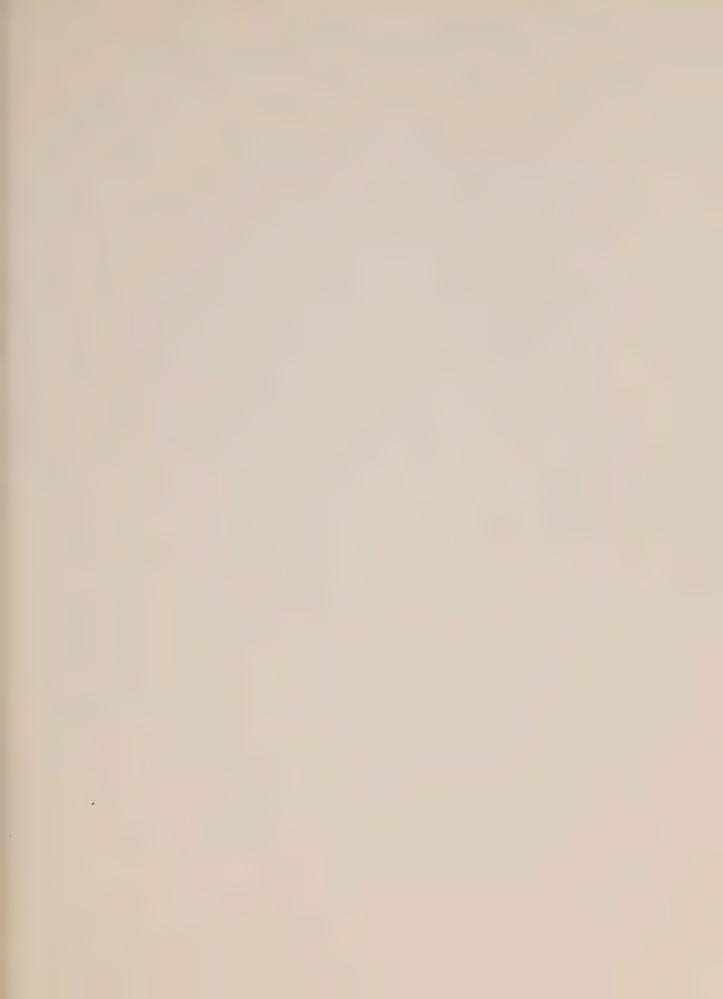
Bil. - Bilinque

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer un catalogue complet (voir ci-dessous) des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

Nº 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50









Catalogue 26-213 Annual

Catalogue 26-213 Annuel

1987

1987

The crude petroleum and natural gas industry

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 951-3567) or to the Statistics Canada reference centre in:

| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
|----------------|------------|-----------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |
| Sturgeon Falls | (753-4888) | | |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
|----------------------------|---------------------------|
| Nova Scotia, New Brunswick | |
| and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-268-1151 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South | |
| and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. | |
| (area served by | |
| NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories | |
| (area served by | |
| NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)951-7276

National Toll Free Order Line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section du commerce de détail, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A DT6 (téléphone: 951-3567) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
|----------------|------------|-----------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973~6586) | Vancouver | (666-3691) |
| Sturgeon Falls | (753-4888) | | |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

| | 4 000 5/7 /055 |
|-------------------------------------|--------------------------|
| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick | |
| et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| | |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-268-1151 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud | |
| et centrale) | 1-800-663-1551 |
| | 1-000-007-1771 |
| Yukon et nord de la CB. | |
| (territoire desservi par la | |
| NorthwesTel Inc.) | Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest | |
| (territoire desservi par la | |
| | |
| NorthwesTel Inc.) Annelez à frais v | 1 rec au /113_/195_71111 |

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, KTA OT6.

1(613)951-7276

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018) **Statistics Canada**

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

1987

The crude petroleum and natural gas industry

SIC 071

1987

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

January 1989

Price: Canada, \$24.00

Other Countries, \$25.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Janvier 1989

Prix: Canada, \$24.00

Autres pays, \$25.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

This publication was prepared under the direction of:

- Danny Triandafillou, Director, Industry Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATION

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Danny Triandafillou, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

| | Pa | age | P | age |
|------|--|-----|---|-----|
| High | nlights | 5 | Points Sailliants | 5 |
| Int | roduction | 7 | Introduction | 7 |
| Text | Table | | Tableau explicatif | |
| I. | Alberta Exploration and Develop- ment Expenditures, 1987, Cumula- tive 1949-1987, Non-conventional Sector | 10 | I. Dépenses d'exploration et développe- ment de l'Alberta, 1987, cumulatif 1949-1987, secteur non-conventionnel | 10 |
| II. | Synthetic Crude Oil Reserves | 10 | II. Réserves de pétrole synthetique | 10 |
| III. | Value Added, Non-Conventional Sector | 11 | III. Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel | 11 |
| IV. | Royalty Allocation, 1987 | 11 | IV. Allocation de rédevances, 1987 | 11 |
| Tab] | e | | Tableau | |
| 1. | Principal Statistics, 1977-1987 | 13 | 1. Statistiques principales, 1977-1987 | 13 |
| 2. | Drilling Completions, 1986 and 1987 | 14 | 2. Forages complétés, 1986 et 1987 | 14 |
| 3. | Net Cash Expenditures of the Petro- leum Industry, 1986 and 1987 | 22 | État des depenses nette de l'industrie pétrolière, 1986 et 1987 | 22 |
| 4. | Marketable Production and Values, 1984–1987 | 24 | 4. Production marchande et valeurs, 1984- 1987 | 24 |
| 5. | Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1987 | 24 | 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1987 | 24 |
| 6. | Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1987 | 28 | Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserves prouvées en 1987 | 28 |
| 7. | Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1986 and 1987 | 30 | Approvisionnement et utilisation, pét- role brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1986 et 1987 | 30 |
| 8. | Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1986 and 1987 | 34 | 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1986 et 1987 | 34 |
| Defi | nitions | 38 | Définitions | 38 |
| | ected Publications on Energy Statis- | | Sélection de publications traitant de la statistique énergétique | |



HIGHLIGHTS

Production

• In 1987, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$19,126,205,000, an increase of 7.7% over 1986. Crude oil and field condensate amounted to \$12,141,043,000, an increase of 26.3%, natural gas \$4,615,057,000, a decrease of 18.3%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,370,105,000, a decrease of 5.3% from 1986 values. In 1987, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$15,872,450,000 or 85.2% of the national figure of \$18,626,899,000.

Employees

• The number of employees in the industry in Canada decreased from 35,477° in 1986 to 33,691 in 1987. Total salaries and wages paid during 1987 decreased to \$1,596,005,000 from \$1,634,035,000° reported in 1986, down 2.3%. (It should be noted that severance payments made during 1986 and 1987 have inflated salaries and wages paid to employees.) Alberta had 93.4% of the total employees and paid 93.2% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

• Operating expenditures, classified here as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other operating expenses and Royalties, decreased from \$8,378,358,000° in 1986 to \$7,491,284,000, a decrease of 10.6%. During the current year, royalty payments accounted for 42.3% of the total: geological and geophysical expenditures 7.2%; field and well operations 39.9%; natural gas processing plants 8.9%; all other operating expenditures 1.7%.

FAITS SAILLANTS

Production

• En 1987, la valeur de la production commercialisable (incluant le pétrole brut synthétique)
de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à \$19,126,205,000,
soit 7.7% de plus qu'en 1986. La valeur du
pétrole brut et des condensats de gisement a
atteint \$12,141,043,000 (+26.3%), celle du gaz
naturel, \$4,615,057,000 (-18.3%) et celle des
produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus,
l'éthane, le propane, les butanes et le
soufre), \$2,370,105,000 (-5.3%). En 1987,
l'Alberta a conservé le haut du pavé sa prédominance quant à la valeur des expéditions de
produits d'hydrocarbures, avec un total de
\$15,872,450,000, soit 85.2% de la valeur pour
l'ensemble du Canada (\$18,626,899,000).

Salariés

• Le nombre de salariés de cette industrie est passé de 35,477 en 1986 à 33,691 en 1987. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,634,035,000 en 1986 à \$1,596,005,000 en 1987 (-2.3%). On doit noter que les indemnités de départ payées pendant 1986 et 1987 ont augmenté les rénumérations totales des employés. L'Alberta emploisait 93.4% des effectifs et elle a versé 93.2% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Dépenses

• Les dépenses d'exploitation se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances; elles ont diminué de 10.6% étant passées de \$8,378,358,000° en 1986 à \$7,491,284,000 en 1987. Les redevances ont constitué 42.3% du total des dépenses d'éxploitation de 1987; l'exploration géologique et géophysique, 7.2%; l'exploitation des champs et des puits, 39.9%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 8.9%; et toutes les autres dépenses, 1.7%.

Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other, decreased 10.3% from \$5,583,229,000 in 1986 to \$5,009,308,000 in 1987. Exploratory and development drilling accounted for 52.4% in 1987; natural gas processing plants 3.8%; production facilities 16.9%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 20.0% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling

• Drilling completions during 1987 rose to 7,078 from 5,991 in 1986, an increase of 18.1%. Alberta completions increased to 5,121 during 1987 from 4,412 in 1986.

Reserves

Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased marginally during 1987 to 1 078 286 thousand cubic metres from 1 084 378 thousand cubic metres in 1986.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 273 681 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.

Marketable natural gas reserves decreased during 1987 to 2 692 783 million cubic metres from 2 745 510 million cubic metres.

Value Added

 Value added for total activity by the industry in 1987 was \$15,843,719,000, a increase of 5.3% over 1986. Les autres dépenses se définissent comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont diminué de 10.3%, étant passées de \$5,583,229,000 en 1986 à \$5,009,308,000 en 1987. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 52.4% du total des dépenses d'investissement de 1987; les usines de traitement du gaz naturel, 3.8%; les installations de production 16.9%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 20.0% du total.

Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses ci-dessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

Forage

• Les forages complétés en 1987 ont atteint 7,078, en hausse de 18.1% par rapport aux 5,991 forages complétés en 1986. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 4,412 en 1986 à 5,121 en 1987.

Réserves

 Au Canada les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont peu diminué en 1987, ayant atteint 1 078 286 milliers de mètres cubes comparativement à 1 084 378 milliers de mètres cubes en 1986.

Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potential de pétrole brut synthétique) sont estimées à 273 681 milliers de mètres cubes, sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une durée de vie utile de 25 ans.

Les réserves de gaz naturel commercialisable ont diminué en 1987, étant passées de 2 745 510 millions de mètres cubes à 2 692 783 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

• En 1987, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est chiffrée à \$15,843,719,000, soit une augmentation de 5.3% par rapport à 1986.

INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 071). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501E). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1984 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in cooperation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

The following are concepts which have been used in this publication and which will be used in succeeding publications. Definitions are provided at the end of the publication.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are

INTRODUCTION

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables bitumineux, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification type des industries (nº 12-501F au répertoire). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début de la collecte des données jusqu'à la fin de 1984 dans le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de l'Association pétrolière canadienne, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

Voici les concepts utilisés dans la présente publication; ceux-ci seront repris dans les publications ultérieures. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production. Ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entre-

included in industry SIC 461, and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil Pipe Line Transport (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

materials and supplies; goods purchased for resale, as such;

fuel and power consumed; number of employees and their pay; inventories; shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing/reprocessing plants and exploration activities. For example, a in Alberta, company operating Saskatchewan and Ontario would have three establishments. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may

prises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CTI 461 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (nº 57-205 au répertoire) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (nº 55-201 au répertoire).

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est un "établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé, en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

matières et fournitures utilisées;
marchandises achetées pour la revente en
l'état;
combustible et énergie consommés;
nombre de salariés et rémunérations;
stocks;
livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante est constituée de l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire de tous ses puits de pétrole et de gaz, de ses usines de traitement/retraitement et de ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant des activités en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les salariés travaillant généralement aux sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux d'une des provinces. Le personnel de ces bureaux est envoyé à divers endroits de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les différents champs de pétrole et de gaz. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, de la construction, etc.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de

be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in Private and Public Investment in Canada (Catalogue 61-205).

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstatedwhen an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en consideration dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts — conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de la construction dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (nº 61-205 au répertoire).

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

Emploi, heures-personnes, traitements et salaires

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1987, Cumulative 1947-1987, Nonconventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1987, cumulatif 1947-1987, secteur non-conventionnel

| | 1987 | Cumulative 1947-1987 Cumulatif 1947-1987 |
|---|-------------|---|
| | millions of | dollars |
| Capital expenditures - Dépenses d'investement: Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc. | millions de | dollars 7,521.9 |
| Operating costs - Dépenses d'exploration: Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendiquation et les autres d'opération, etc. | 1,206.1 | 12,022.9 |
| Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux | 1,745.6 | 19,544.8 |

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil Reserves(1)

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique(1)

| | Thousands of cubic metres Milliers de mètres cubes |
|---|---|
| Remaining reserves at 31-12-86 - Réserves estimées au 31-12-86 | 260 821 |
| 1987 negative revisions - Révisions négatives en 1987 | - |
| Reserves added in 1987 - Additions aux réserves en 1987: By positive revisions - cause de révisions positives By extentions - cause d'extensions By new projects - cause de nouveaux projets | Ē |
| Gross additions in 1987 - Additions brutes en 1987 Reserves at 31-12-86 plus 1987 gross additions - Somme des réserves au 31-12-86 et des additions brutes en 1987 Less 1987 net production(1) - Moins production nette en 1987(2) Remaining reserves at 31-12-87 - Réserves estimées au 31-12-87 Net change in reserves during 1987 - Changement net dans les réserves en 1987 | 12 860 273 681 10 423 263 258 +2 437 |

⁽¹⁾ Source: Canadian Petroleum Association

⁽¹⁾ Source: Association pétrolière du Canada

⁽²⁾ Preliminary estimate.

⁽²⁾ Estimation préliminaire.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector, (1) 1987

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel(1), 1987

| | Value of marketable production — Valeur de la production marchande | Cost of fuel, electricity, materials and supples - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité | Value added- Valeur ajoutée | Total activity- Activité totale Value added- Valeur ajoutée |
|------------|---|---|--------------------------------|--|
| \$ Million | 2,203.5 | 536.0 (estimated- estimée) | 1,667.5 | 1,699.5 |

⁽¹⁾ Represents Synthetic crude and crude bitumen producers - Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

TEXT TABLE IV. 1987 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1987

| | Millions of dollars |
|---|---------------------|
| | Millions de dollars |
| | |
| | |
| Total royalties, Canada(1) - Rédevances en total, Canada(1) | 3,169.9 |
| Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne | 7.0 |
| Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne | 2,491.4 |
| Non crown royalties and other - Autres rédevances et paiements | 671.5 |

⁽¹⁾ Net of applicable incentive credits; excludes Synthetic Crude Oil royalties.
(1) Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique.

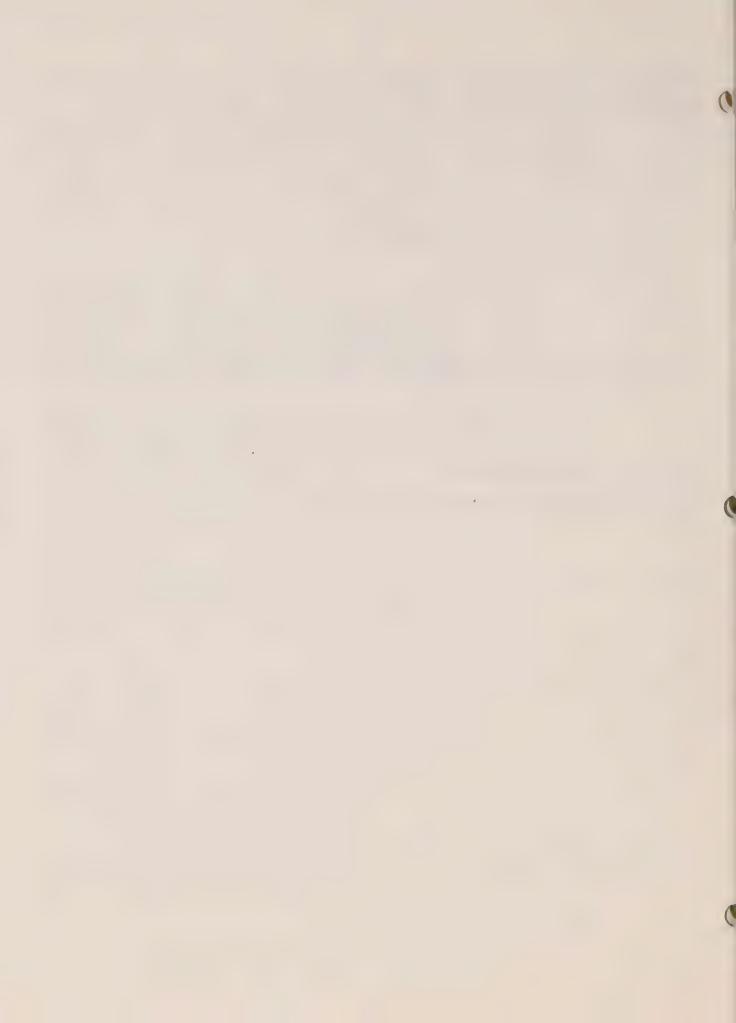


TABLE 1. Principal Statistics,(1) 1977-1987

TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1977-1987

| Producing activity - Activity | | | | | é de production | | | | Total activity - Activité totale | | | |
|--|---|---|--|--|--|---|---|---|--|--|---|---|
| | Estab- lish- | related | ion and workers | | Cost of electri- city | Cost of materials and supplies | Value of marketable production | Value added | Working owners and partners | Employe | | Value added |
| ear and province | ments | | ion et assi | | | and fuel | | | partners | Jararro | 5 | |
| Année et province | Éta- blisse- ments | Number | Person- hours paid | Wages | Coût de l'élec- tricité | Coût des matières et four- nitures et du combus- | Valeur de la production commercia- lisable | Valeur ajoutée | Proprié- taires et as- sociés actifs | Number | Salaries and wages | Valeur ajoutée |
| | | Nombre | Heures- personnes payées | Salai- res | | tible | 1100010 | | 400110 | Nombre | Traite- ments et salaires | |
| | number | | thousands | thousands | of dollar | 'S | | | number | | thousands o | of dollars |
| | nombre | | milliers | milliers | de dollars | \$ | | | nombre | | milliers de | e dollars |
| 1977 1978 1980 1981 1982 1983 1984 | 719 677 664 833 862 756 926 909 913 | 5,191 5,425 5,764 6,401 6,696 7,568 8,160 8,500 8,961 | 11,082 11,571 12,227 13,594 14,509 15,639 16,708 16,939 19,159 | 92,593 101,255 116,565 143,586 198,750 242,697 278,864 308,247 348,385 | 61,849 74,958 85,485 101,441 118,769 153,266 195,991 232,076 259,062 | 175,868 183,086 268,750 335,484 412,410 517,946 598,186 721,791 836,546 | 8,898,141 10,268,758 12,751,436 15,144,203 16,413,222 19,520,791 22,930,249 25,922,852 26,463,592 | 8,660,424 10,010,714 12,397,201 14,707,278 15,882,043 18,849,579 22,136,079 24,968,985 25,367,984 | - | 20,240 22,045 24,554 27,448 28,783 31,699 33,418 33,944 39,498 | 387,223 452,935 542,736 673,031 807,863 1,049,836 1,241,055 1,338,438 1,642,017 | 8,698,321 10,078,571 12,554,121 14,917,251 15,924,651 18,899,771 22,171,251 25,008,231 25,428,651 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 1986 Atlantic provinces – Provinces de l'Atlan– tique Québec | 3 2 | - | _ | : ~- | - | Ī | 27 | - | - | | - | 27 |
| Ontario Manitoba | 23 56 | 98 63 | 198 125 | 3,080 1,767 | 460 1,448 | 11,888 4,990 | 82,405 95,840 | 70,057 89,402 | _ | 339 74 | 17,318 2,469 | 71,79 90,35 |
| Saskatchewan Alberta | 197 293 | 424 7,415° | 945 14,682 ^r | 15,082 308,432 ^r | 42,316 244,294 | 80,404 869,284 | 1,343,134 ^r 13,743,873 | 1,220,414 ^r 12,630,295 | _ | 896 32,977 ^r | 34,863 1,516,700 ^r | 1,230,75 12,805,28 |
| British Columbia – Co- lombie-Britannique Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands – Yukon, | 138 | 177 | 373 | 5,815 | - - | 23,779 | 665,554 ^r | | · | 296 | 12,415 | 650,44 |
| Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique Off shore - Au large des | 138 | 556 | 1,390 | 27,662 | - | 3,800 | 119,835 | 116,035 | - | 703 | 36,008 | 186,89 |
| côtes: East - Est | 147 | - | - | - | - | ~ | - | - | ~ | 192 | 14,262 | 15,97 |
| Hudson Bay - Baie d'Hudson | 5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| West – Ouest Total | 1,002 | 0 7336 | - 17,713¤ | 361,838r | 200 510 | 994,145 | 14 050 4481 | 14,768,005¤ | _ | - 35 //77 | 1,634,035r | 15 051 53 |
| 10001 | 1,002 | 0,722 | 17,7134 | 201,020- | 200,210 | 774, 145 | 16,020,6664 | 14,766,000 | _ | <i>33</i> ,477± | 1,624,022 | 15,051,55 |
| 1987 Atlantic provinces - | | | | | | | | | | | | |
| Provinces de l'Atlan- tique | 3 | | ang | *** | _ | _ | 27 | 27 | _ | _ | _ | 2 |
| Nuébec Ontario | 2 24 | - 68 | 137 | 2,433 | - 494 | 12,661 | 81,185 | 68,030 | - | 280 | 16,785 | 69,49 |
| Manitoba Baskatchewan | 55 186 | 66 567 | 131 1,264 | 2,135 20,891 | 1,508 44,002 | 6,275 77,775 | 109,486 | 101,703 1,564,519 | - | 107 936 | 3,742 37,281 | 102,47 |
| Alberta | 284 | 7,491 | 14,832 | 310,493 | 249,037 | 850,386 | 14,150,960 | 13,051,537 | _ | 31,472 | 1,487,376 | 13,190,30 |
| critish Columbia - Co- lombie-Britannique (ukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- | 128 | 183 | 386 | 7,050 | - | 24,126 | 738,612 | 714,486 | - | 281 | 13,606 | 722,01 |
| Ouest et Îles de l'Arctique Off shore – Au large des | 28 | 188 | 470 | 9,979 | - | 2,500 | 155,809 | 153,309 | - | 416 | 23,082 | 180,30 |
| côtes: ast - Est | 26 | _ | - | - | - | ~ | 324 | 324 | - | 199 | 14,133 | 5,51 |
| dudson Bay - Baie | 1 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Vest – Ouest Total | 738 | 8,563 | 17,220 | 352,981 | 295,041 | 973,723 | 16.922.699 | 15,653,935 | - | 33,691 | 1,596,005 | 15,843,7 |
| ercentage change - Variation en pour- | . 20 | ,,,,,, | ,,, | | 2.2,077 | , | , | -,, | | 27,071 | , | , |
| centage | 04.7 | | 0.0 | | 2.7 | | | , . | | | 0.7 | |
| 1987/1986 1986/1985 | -26.3 +9.7 | -1.9 -2.5 | -2.8 -7.5 | -2.4 +3.9 | +2.3 +11.4 | -2.1 +18.8 | +5.4 -39.3 | +6.0 -41.8 | | -5.0 -6.4 | -2.3 +4.1 | +5 -40 |

⁽¹⁾ Excludes establishments engaged in the non-conventional Sector. See text table III.
(1) Ne comprend pas les établissements qu'ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions, 1986 and 1987

| | | 011 | | Gas | | Total produc | cers |
|----------|---|------------|--------------------|-----------|--------------------|--------------|-------------------|
| No. | | Pétrole | | Gaz | | Productifs | |
| | | number | metres | number | metres | number | metres |
| | | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres |
| | 1986(1): | | | | | | |
| | Territories and Arctic Islands: | | | | | | |
| 1 2 | New field wildcats New pool wildcats | 5 1 | 11 332 4 129 | 3 - | 10 121 | පි 1 | 21 45 4 12° |
| 4 | Deeper pool tests Shallower pool tests | - | | - - | | - | |
| 5 | Outposts | 1 | 5 402 | 1 | 3 087 | 2 | 8 489 |
| 6 | Total exploratory tests | 7 | 20 863 | 4 | 13 208 | 11 | 34 07 |
| 7 | Stratigraphic tests Development wells | 9 | 9 324 | - | | 9 | 9 324 |
| 9 10 | Service wells Miscellaneous wells | - - | - | | - | - | |
| 1 1 | Total completions | 16 | 30 187 | 4 | 13 208 | 20 | 43 39 |
| | British Columbia: | | | | | | |
| 12 13 | New field wildcats New pool wildcats | - | - | 15 3 | 37 008 7 682 | 15 3 | 37 008 7 683 |
| 14 15 | Deeper pool tests Shallower pool tests | | - | - | - | - | |
| 16 | Outposts | 2 | 2 805 | 6 | 11 134 | 8 | 13 939 |
| 17 | Total exploratory tests | 2 | 2 805 | 24 | 55 824 | 26 | 58 625 |
| 18 19 | Stratigraphic tests Development wells | - 53 | 82 043 | - 19 | 33 754 | - 72 | 115 79 |
| 20 21 | Service wells Miscellaneous wells | - | - | - | - | - | |
| 22 | Total completions | 55 | 84 848 | 43 | 89 578 | 98 | 174 420 |
| | Alberta: | | | | | | |
| 23 | New field wildcats | 26 | 40 233 | 18 | 26 994 | 44 268 | 67 22° 413 598 |
| 24 25 | New pool wildcats Deeper pool tests | 167 112 | 264 572 173 650 | 101 82 | 149 026 126 235 | 194 | 299 88 |
| 26 27 | Shallower pool tests Outposts | 175 | 269 986 | 146 | 188 686 | 321 | 458 672 |
| 28 | Total exploratory tests | 480 | 748 441 | 347 | 490 941 | 827 | 1 239 38 |
| 29 30 | Stratigraphic tests Development wells | 1,341 | 1 963 335 | - 680 | 691 563 | 2,021 | 2,654,898 |
| 31 32 | Service wells Miscellaneous wells | 238 | 125 325 | 2 - | 1 080 | 240 | 126 40 |
| 33 | Total completions | 2,059 | 2 837 101 | 1,029 | 1 183 584 | 3,088 | 4 020 689 |
| | Saskatchewan: | | | | | | |
| 34 | New field wildcats | 8 | 8 901 | 4 | 2 326 | 12 | 11 22 |
| 35 36 | New pool wildcats Deeper pool tests | 27 3 | 26 796 3 243 | 11 1 | 8 187 980 | 38 4 | 34 98: 4 22. |
| 37 38 | Shallower pool tests Outposts | - 76 | 72 593 | 54 | 32 044 | 130 | 104 63 |
| 39 | Total exploratory tests | 114 | 111 533 | 70 | 43 537 | 184 | 155 076 |
| 40 41 | Stratigraphic tests Development tests | - 553 | 568 781 | 152 | 93 445 | - 705 | 662 226 |
| 42 | Service wells Miscellaneous wells | | | - | | 707 | 002 220 |
| 44 | Total completions | 667 | 680 314 | 222 | 136 982 | 889 | 817 296 |
| | Manitoba: | | | | | | |
| 45 | New field wildcats | 17 | 16 248 | - | - | 1.7 | 16 24 |
| 46 | New pool wildcats Deeper pool tests | 2 3 | 1 556 2 713 | - | - - | 2 3 | 1 556 2 71. |
| 48 49 | Shallower pool tests Outposts | 15 | 14 048 | - | - | 15 | 14 048 |
| 50 | Total exploratory tests | 37 | 34 565 | - | - | 37 | 34 56 |
| 51 | Stratigraphic tests | - 90 | 7/ 10/ | - | - | - 00 | 7/ 10 |
| 52 | Development tests Service wells | 89 | 76 194 - | - | - | 89 - | 76 196 |
| 53 54 | Miscellaneous wells | _ | - | | | | |

⁽¹⁾ Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1986 et 1987

| Abandoned | | Suspended | | Total | | | |
|------------|--------------------|---------------|------------------|--------------|------------------------|---|-------------|
| Abandonnés | | Suspendus | | | | | No |
| number | metres | number | metres | number | metres | | - 14 |
| nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | |
| | | | | | | 1986(1) | |
| | | | | | | Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique: | |
| 28 | 55 752 - - | - - - | - - - | 36 1 - | 77 205 4 129 - | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 1 2 3 |
| - | - | - | | 2 | 8 489 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 4 |
| 28 | 55 752 | _ | _ | 39 | 89 823 | Total des essais exploratoires | 6 |
| _ | - | - | _ | - | _ | Essais stratigraphiques | 5 |
| 1 - | 1 802 | - | | 10 | 11 126 | Puits de développement Puits de service | 8 |
| - | - | - | - | 6 | 4 844 | Autres puits | 10 |
| 29 | 57 554 | - | ~ | 55 | 105 793 | Total des forages complétés | 11 |
| | | | | | | Colombie-Britannique: | |
| 22 | 34 657 | 2 | 6 143 | 39 | 77 808 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 12 |
| 3 - | 3 433 | - - | - | 6 | 11 115 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 13 |
| - 8 | 12 190 | <u>.</u> 3 | 3 230 | - 19 | 29 359 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 15 16 |
| 33 | 50 280 | 5 | 9 373 | 64 | 118 282 | Total des essais exploratoires | 17 |
| _ | - | - | - | _ | _ | Essais stratigraphiques | 18 |
| 20 | 29 350 | 1 - | 1 535 | 93 | 146 682 | Puits de développement Puits de service | 19 20 |
| - | - | - | - | 4 | 2 133 | Autres puits | 21 |
| 53 | 79 630 | 6 | 10 908 | 161 | 267 097 | Total des forages complétés | 22 |
| | | | | | | Alberta: | |
| 129 227 | 220 214 363 266 | 3 9 | 10 122 21 732 | 176 504 | 297 563 798 596 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | 23 24 |
| 135 | 193 510 | 3 | 5 327 | 332 | 498 722 | Essais de gisements profonds | 25 |
| 185 | 258 914 | 3 | 4 646 | 509 | 722 232 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 27 |
| 676 | 1 035 904 | 18 | 41 827 | 1,521 | 2 317 113 | Total des essais exploratoires | 28 |
| 437 | 552 950 | - 3 | 4 772 | 2,461 | 3 212 620 | Essais stratigraphiques Puits de développement | 29 30 |
| 61 | 32 267 | <u></u> | 7 //2 | 313 117 | 166 625 172 171 | Puits de service Autres puits | 31 32 |
| 1,174 | 1 621 121 | 21 | 46 599 | 4,412 | 5 868 529 | Total des forages complétés | 33 |
| | | | | | | Saskatchewan: | |
| 25 | 30 865 | | | 37 | 42 092 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 34 |
| 42 | 45 763 | - | - | 80 4 | 80 746 4 223 | forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 35 36 |
| | | - | - | - | - | Essais de gisements peu profonds | 37 38 |
| 39 | 42 087 | - | - | 169 | 146 724 | Sondages d'extension | |
| 106 | 118 715 | - | - | 290 | 273 785 | Total des essais exploratoires | 39 |
| 64 | 73 305 | - | - | - 769 | 735 531 | Essais stratigraphiques Puits de développement | 40 |
| _ | - | - | - | - 27 | 26 631 | Puits de service Autres puits | 42 |
| 170 | 192 020 | - | - | 1,086 | 1 035 947 | Total des forages complétés | 44 |
| | | | | | | Manitoba: | |
| 4 | 3 214 | _ | - | 21 | 19 462 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 45 |
| - | - | - | 1 | 2 3 | 1 556 2 71 <i>3</i> | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 46 47 |
| - | 1 | - | - | 15 | 14 048 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 48 49 |
| 4 | 3 214 | _ | - | 41 | 37 779 | Total des essais exploratoires | 50 |
| - | _ | _ | _ | _ | | Essais stratigraphiques | 51 |
| 7 | 6 287 | 2 | - | 96 - | 82 481 | Puits de développement Puits de service | 52 53 |
| - | - | - | - | 1 | 900 | Autres puits | 54 |
| 11 | 9 501 | - | - | 138 | 121 160 | Total des forages complétés | 55 |

⁽¹⁾ Source: Association Pétrolème du Canada

TABLE 2. Drilling Completions, 1986 and 1987 - Continued

| | | Oil Pétrole | | Gas Gaz | | Total productifs | |
|--------|---|----------------|----------------------|------------|--------------------|------------------|------------------|
| 0. | | number | metres | number | metres mètres | number | metres mètres |
| | 1986(1) - Concluded: | Homo: e | MEETES | HOMBLE | MECTES | TIOHOLE | metres |
| | Onterio: | | | | | | |
| 1 | New field wildcats | - | - | - | - | j- | |
| 2 | New pool wildcats Deeper pool tests | 5 1 | 3 638 1 014 | 23 1 | 8 968 349 | 28 2 | 12 60 1 36 |
| 4 | Shallower pool tests Outposts | - | - - | - | - | - - | |
| 6 | Total exploratory tests | 6 | 4 652 | 24 | 9 317 | 30 | 13 % |
| 7 | Stratigraphic tests | . . | - | .5 | | _7 | |
| 8 9 | Development wells Service wells | 14 | 3 240 - | 10 | 3 594 | 24 | 6 8. |
| 0 | Miscellaneous wells | - | - | - | - | _ | |
| 1 | Total completions | 20 | 7 892 | 34 | 12 911 | 54 | 20 80 |
| | New Brunswick: | | | | | | |
| 2 | New field wildcats | - | - | - | - | - | |
| 3 | New pool wildcats Deeper pool tests | - | - | - | - | - | |
| 5 6 | Shallower pool tests Outposts | - - | | - | - | - | |
| 7 | Total exploratory tests | _ | _ | - | - | | |
| 8 | Stratigraphic tests | - | _ | ~ | - | - | |
| 9 | Development wells Service wells | Ī | - - | - | - | - | |
| 1 | Miscellaneous wells | - | - | - | - | - | |
| 2 | Total completions | - | - | - | - | - | |
| | East Coast offshore: | | | | | | |
| 3 4 | New field wildcats New pool wildcats | 2 - | 8 440 | 1 2 | 4 504 7 300 | 3 2 | 12 9 7 3 |
| | Deeper pool tests Shallower pool tests | - - | | - | - | - - | |
| | Outposts | 2 | 6 312 | 2 | 9 190 | 4 | 15 5 |
| | Total exploratory tests | 4 | 14 752 | 5 | 20 994 | 9 | 35 7 |
|) | Stratigraphic tests Development wells | | - | - | ~ | - | |
| | Service wells Miscellaneous wells | - | - | - | - | - | |
| 5 | Total completions | 4 | 14 752 | 5 | 20 994 | 9 | 35 7 |
| | | | | | | | |
| | Quebec: | | | | | | |
| | New field wildcats New pool wildcats | - | - | - | - | - | |
| | Deeper pool tests Shallower pool tests | - | - | - | - | - | |
| | Outposts | - | ~ | - | - | - | |
| | Total exploratory tests | - | ~ | - | - | - | |
| | Stratigraphic tests Development tests | - | - | - | - | - | |
| | Service wells Miscellaneous wells | - | - | - | - | - | |
| | Total completions | - | - | - | - | - | |
| | Canada: | | | | | | |
| , | New field wildcats | 58 | 85 154 | 41 | 80 953 | 99 | 166 1 |
| | New pool wildcats Deeper pool tests | 202 119 | 300 691 180 620 | 140 84 | 181 163 127 564 | 342 203 | 481 8 3J8 1 |
| } | Shallower pool tests Outposts | - 271 | - 371 146 | 209 | 244 141 | 480 | 615 2 |
| 3 | Total exploratory tests | 650 | 937 611 | 474 | 633 821 | 1 124 | 1 571 4 |
| | Stratigraphic tests | - | - | - | - | - | |
| , | Development tests Service wells | 2,059 238 | 2 702 917 125 325 | 861 2 | 822 356 1 080 | 2,920 240 | 3 525 2 126 4 |
| | Miscellaneous wells | - | - | - | - | - | |
| 5 | Total completions | 2,947 | 3 765 853 | 1,337 | 1 457 257 | 4,284 | 5 223 1 |

TABLEAU 2. Forages complétés en 1986 et 1987 - suite

| Abandoned | | Suspended | | | | | |
|------------|--------------------|--------------|------------------|--------------|----------------------|---|-----|
| Abandonnés | | Suspendus | | Total | | | |
| number | metres | number | metres | number | metres | | N |
| nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | |
| | | | | | | 1986(1) - fin: | |
| | | | | | | Ontario: | |
| - | - | - | - | _ | _ | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | |
| 25 1 | 18 686 197 | 5 - | 5 949 | 58 3 | 37 241 1 560 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | |
| - | - | - | - | - | ~ | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | |
| 26 | 18 883 | 5 | 5 949 | 61 | 38 801 | Total des essais exploratoires | |
| _ | - | | _ | 01 | 70 001 | Essais stratigraphiques | |
| 8 | 3 278 | - | - | 32 | 10 112 | Puits de développement | |
| - | - | - | - | 21 | 10 060 | Puits de service Autres puits | 1 |
| 34 | 22 161 | 5 | 5 949 | 114 | 58 973 | Total des forages complétés | 1 |
| | | | | | | Nouveau Brunswick: | |
| 1 | 2 100 | - | - | 1 | 2 100 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 1 |
| - | - | Ī., | - | - | - | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 1 |
| 1 | - | - | - | - | - | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | |
| 1 | 2 100 | _ | | 1 | 2 100 | Total des essais exploratoires | |
| | _ | | | 1 | 105 | Essais stratigraphiques | 1 |
| - | - | - | - | _ | - | Puits de développement | 1 |
| - | | Ξ | Ī | Ξ. | - | Puits de service Autres puits | 2 |
| 1 | 2 100 | - | - | 2 | 2 205 | Total des forages complétés | ; |
| | | | | | | Large des côtes Est: | |
| 7 | 31 275 | - | _ | 10 | 44 219 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 2 |
| _ | - | - | - | 2 | 7 300 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | - 1 |
| - | - | - | | - 4 | 15 502 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 2 |
| 7 | 31 275 | | _ | 16 | 67 021 | Total des essais exploratoires | 2 |
| , | ,, ₂ ,, | | | | - | Essais stratigraphiques | 2 |
| - | | - | - | - | - | Puits de développement | |
| - | - | - | - | 1 | - | Puits de service Autres puits | |
| 7 | 31 275 | - | - | 16 | 67 021 | Total des forages complétés | 2 |
| | | | | | | Québec: | |
| - | - | - | - | - | - | forages de reconnaissance de nouveaux champs | |
| - | Ī. | - | - | 1 | - | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | - |
| _ | - | - | - | Ī | - | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | |
| - | - | _ | _ | _ | - | Total des essais exploratoires | |
| - | - | - | - | - | _ | Essais stratigraphiques | ۷ |
| - | - | - | - | - 7 | 914 | Puits de développement Puits de service | 6 |
| - | - | - | - | - | - | Autres puits | (|
| - | - | - | - | 7 | 914 | Total des forages complétés | 4 |
| | | | | | | Canada: | |
| 216 297 | 378 077 431 148 | 5 14 | 16 265 27 681 | 320 653 | 560 449 940 683 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | 4 |
| 136 | 193 707 | 3 | 5 327 | 342 | 507 218 | Essais de gisements profonds Essais de gisements peu profonds | 4 |
| 232 | 313 191 | 6 | 7 876 | 718 | 936 354 | Sondages d'extension | 4 |
| 881 | 1 316 123 | 28 | 57 149 | 2 033 | 2 944 704 | Total des essais exploratoires | |
| - | - | - | - | 1 | 105 | Essais stratigraphiques | |
| 537 61 | 666 972 32 267 | 4 - | 6 307 | 3,461 313 | 4 198 552 166 625 | Puits de développement Puits de service | 9 |
| - | - | - | - | 183 | 217 653 | Autres puits | 5 |
| 1,479 | 2 015 362 | 32 | 63 456 | 5,991 | 7 527 639 | Total des forages complétés | |

⁽¹⁾ Source: Association Pétrolème du Canada.

TABLE 2. Drilling Completions, 1986 and 1987 - Continued

| | 0i1 | | Gas | | Total producers | |
|--|----------------|----------------------------|------------|--------------------|-----------------|--------------|
| | Pétrole | | Gaz | | Productifs | |
| | number | metres | number | metres | number | metres |
| | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres |
| 1987(1) | | | | | | |
| Territories and Arctic Islands: | | | | | | |
| New field wildcats | - | → | * | - | - | |
| New pool wildcats Deeper pool tests | - | | - | - | - | |
| Shallower pool tests Outposts | 1 | 5 260 | - | - | - 1 | 5 |
| Total exploratory tests | 1 | 5 260 | - | - | 1 | 5 |
| Stratigraphic tests | . . | | | - | | 45 |
| Development wells Project wells | 19 - | 15 651 - | - | - - | 19 - | 15 |
| Miscellaneous and service wells | - | - | - | | - | |
| Total completions . | 20 | 20 911 | - | - | 20 | 20 |
| British Columbia: | | | | | | |
| New field wildcats | 2 | 2 321 | 12 | 25 349 | 14 | 27 |
| New pool wildcats Deeper pool tests | | - - | 1 | 1 165 - | 1 - | 1 |
| Shallower pool tests Outposts | - 3 | 4 807 | - 16 | - 36 372 | - 19 | 41 |
| Total exploratory tests | 5 | 7 128 | 29 | 62 886 | 34 | 70 |
| Stratigraphic tests | *** | _ | _ | _ | _ | |
| Development wells Project wells | 26 | 37 502 | 28 | 49 336 | 54 - | 86 |
| Miscellaneous and service wells | - | ~ | - | - | - | |
| Total completions | 31 | 44 630 | 57 | 112 222 | 88 | 156 |
| Alberta: | | | | | | |
| New field wildcats | 17 | 28 647 | | 34 003 | 35 | 62 |
| New pool wildcats Deeper pool tests | 177 126 | 298 664 203 36 <i>3</i> | 142 100 | 230 838 147 393 | 319 226 | 529 350 |
| Shallower pool tests Outposts | 254 | 412 799 | 165 | 244 312 | 419 | 657 |
| Total exploratory tests | 574 | 943 473 | 425 | 656 546 | 999 | 1 600 |
| Stratigraphic tests | - | - | 574 | - | 0.076 | 2 025 |
| Development wells Project wells | 1 665 460 | 2 260 063 248 282 | 571 | 665 895 | 2 236 460 | 2 925 248 |
| Miscellaneous and service wells | - | 7 454 040 | - | 4 700 444 | 7 (05 | 4 774 |
| Total completions | 2 699 | 3 451 818 | 996 | 1 322 441 | 3 695 | 4 //4 |
| Saskatchewan: | | | | | | |
| New field wildcats New pool wildcats | 8 40 | 13 121 46 855 | 5 21 | 4 348 15 492 | 13 61 | 17 62 |
| Deeper pool tests Shallower pool tests | 3 - | 3 784 | 3 - | 2 294 | 6 | 6 |
| Outposts | 67 | 63 053 | 102 | 66 266 | | 129 |
| Total exploratory tests | 118 | 126 813 | 131 | 88 400 | 249 | 215 |
| Stratigraphic tests Development wells | 701 | 688 334 | 415 | 250 139 | 1 116 | 938 |
| Project wells Miscellaneous and service wells | _ | | - - | - | Ī | |
| Total completions | 819 | 815 147 | 546 | 338 539 | 1 365 | 1 153 |
| Manitoba: | | | | | | |
| New field wildcats | 2 | 2 130 | - | _ | 2 | 2 |
| New pool wildcats Deeper pool tests | 2 10 | 1 916 9 514 | | - | 2 10 | 1 9 |
| Shallower pool tests Outposts | 5 | 4 811 | - | | - 5 | 4 |
| Total exploratory tests | 19 | 18 371 | _ | _ | 19 | 18 |
| Stratigraphic tests | - 12 | 10 2.1 | | | | |
| Development wells | 70 | 63 103 | - | - | 70 | 63 |
| Project wells Miscellaneous and service wells | - | - | - | - | - | |
| Total completions | 89 | 81 474 | _ | _ | 89 | 81 |

TABLEAU 2. Forages complétés en 1986 et 1987 - suite

| Abandoned | | Suspended | | T 1 1 | | | |
|------------|--------------------|-----------|----------------|--------------|----------------------|---|-------------|
| Abandonnés | | Suspendus | | Total | | | No |
| number | metres | number | metres | number | metres | | Me |
| nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | |
| | | | | | | 1987(1) | |
| | | | | | | Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique: | |
| 2 1 | 5 654 974 ~ | - | - - - | 2 1 - | 5 654 974 - | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 1 2 3 |
| - | | _ | | 1 | 5 260 | Essais de qisements peu profonds Sondages d'extension | 4 5 |
| 3 | 6 628 | - | - | 4 | 11 888 | Total des essais exploratoires | 6 |
| - | - | - | - | _ | - | Essais stratigraphiques | 7 |
| 1 - | 3 282 | - | - | 20 | 18 933 | Puits de développement Puits de projet | 9 |
| _ | - 0.040 | - | - | 17 | 14 713 | Autres puits et puits de service | 10 |
| 4 | 9 910 | - | - | 41 | 45 534 | Total des forages complétés | 11 |
| | | | | | | Colombie-Britannique: | |
| 12 | 24 898 | - | - | 26 | 52 568 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 12 |
| | - | - | | 1 - | 1 165 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 13 |
| 13 | 21 022 | | - | 32 | 62 201 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | 15 16 |
| 25 | 45 920 | - | | 59 | 115 934 | Total des essais exploratoires | 17 |
| | | - | - | - | - | Essais stratigraphiques | 18 |
| 22 | 37 153 - | 1 - | 1 885 | 77 - | 125 876 | Puits de développement Puits de projet | 19 20 |
| - | ~ | ~ | - | - | | Autres puits et puits de service | 21 |
| 47 | 83 073 | 1 | 1 885 | 136 | 241 810 | Total des forages complétés | 22 |
| | | | | | | Alberta: | |
| 81 | 144 733 | 1 | 1 469 | 117 | 208 852 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 23 |
| 363 173 | 553 566 258 608 | 2 2 | 4 645 6 953 | 684 401 | 1 087 713 616 317 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 24 25 |
| 235 | 343 525 | _ 2 | 2 526 | 656 | 1 003 162 | Essais de qisements peu profonds Sondages d'extension | 2 <i>6</i> |
| 852 | 1 300 432 | 7 | 15 593 | 1,858 | 2 916 044 | Total des essais exploratoires | 28 |
| _ | _ | _ | _ | _ | 646 | Essais stratigraphiques . | 29 |
| 449 25 | 556 817 10 573 | 4 - | 6 433 | 2,689 486 | 3 489 218 260 480 | Puits de dévelappement Puits de projet | 30 31 |
| - | - | - | - | 88 | 126 640 | Autres puits et puits de service | 32 |
| 1,326 | 1 867 822 | 11 | 22 036 | 5,121 | 6 792 382 | Total des forages complétés | 33 |
| | | | | | | Saskatchewan: | |
| 42 | 57 679 | ** | *** | 55 | 75 148 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 34 |
| 33 2 | 35 784 3 698 | ** | - | 94 8 | 98 131 9 776 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | 35 36 |
| 42 | 48 545 | - | - | 211 | - 177 864 | Essais de qisements peu profonds Sondaqes d'extension | 37 38 |
| 119 | 145 706 | _ | _ | 368 | 360 919 | Yotal des essais exploratoires | 39 |
| | - | _ | _ | _ | _ | Essais stratigraphiques | 40 |
| 55 | 59 562 | ī | | 1,171 | 998 035 | Puits de développement Puits de projet | 41 |
| - | - | - | - | 27 | 27 466 | Autres puits et puits de service | 43 |
| 174 | 205 268 | - | - | 1,566 | 1 386 420 | Total des forages complétés | 44 |
| | | | | | | Manitoba: | |
| 10 | 8 244 | _ | _ | 12 | 10 374 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | 4! |
| 1 | 855 835 | Ī | 5 | 3 11 | 2 771 10 349 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de qisements profonds | 46 |
| - 2 | 1 748 | - | - | 7 | 6 559 | Essais de disements peu profonds Sondages d'extension | 48 |
| 14 | 11 682 | | | 33 | 30 053 | Total des essais exploratoires | 50 |
| | 11 002 | | | | JO 037 | Essais stratiqraphiques | 5. |
| 6 | 5 090 | - | - | 76 - | 68 193 | Puits de développement Puits de projet | 51 51 |
| - | - | - | - | | ~ | Autres puits et puits de service | 5 |
| 20 | 16 772 | - | - | 109 | 98 246 | Total des forages complétés | 5. |

⁽¹⁾ Source: Association Pétrolème du Canada.

TABLE 2. Drilling Completions, 1986 and 1987 - Concluded

| | | Oil | | Gas | | Total prod | ucers |
|--------|---|---------------|--------------------|--------------|--------------------|------------|------------------|
| | | Pétrole | | Gaz | | Productifs | |
| No. | | number | metres | number | metres | number | metres |
| | | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres |
| | 1987(1) ~ Concluded: | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | Ontario: | | | | | | |
| 1 2 | New field wildcats New pool wildcats | 7 | 7 642 | 6 | 4 342 | - 13 | 11 98 |
| 3 4 | Deeper pool tests Shallower pool tests | 1 - | 1 237 | - | | 1 | 1 23 |
| 5 | Outposts | 40 | _ | - | ~ | - | |
| 6 | Total exploratory tests | 8 | 8 879 | 6 | 4 342 | 14 | 13 22 |
| 7 | Stratigraphic tests | - | _ | _ | - | - | |
| 3 | Development wells Project wells | 8 - | 3 851 | 11 | 4 428 | 19 | 8 27 |
| Ó | Miscellaneous and service wells | - | _ | - | - | *** | |
| 1 | Total completions | 16 | 12 730 | 17 | 8 770 | 33 | 21 50 |
| | | | | | | | |
| | New Brunswick: | | | | | | |
| 2 | New field wildcats | - | - | - | - | - | |
| 3 4 | New pool wildcats Deeper pool tests | | - | | - | | |
| 5 | Shallower pool tests | - | a.e | - | - | | |
| 6 | Outposts | - | - | _ | - to | - | |
| 7 | Total exploratory tests | | - | - | - | - | |
| 8 | Stratigraphic tests | ~ | - | _ | - | - | |
| 9 | Development wells Project wells | | _ | | - | - | |
| 1 | Miscellaneous and service wells | - | - | - | - | - | |
| 2 | Total completions | - | - | - | - | - | |
| | East Coast offshore: | | | | | | |
| 3 | New field wildcats | - | - | - , | _ | - | |
| 4 5 | New pool wildcats Deeper pool tests | - | | | | _ | |
| 6 7 | Shallower pool tests | - 2 | 5 929 | → | - | 2 | 5 92 |
| | Outposts | | | _ | | | |
| 8 | Total exploratory tests | 2 | 5 929 | ** | _ | 2 | 5 92 |
| 9 | Stratigraphic tests Development wells | <u>-</u> 1 | 3 510 | | - | - 1 | 3 51 |
| 1 | Project wells | - | - | - | - | | |
| 2 | Miscellaneous and service wells | - | ~ | _ | - | - | |
| 3 | Total completions | 3 | 9 439 | - | - | 3 | 9 4 |
| | Quebec: | | | | | | |
| 4 | New field wildcats | _ | _ | _ | _ | _ | |
| 5 | New pool wildcats | - | - | - | - | - | |
| 6 7 | Deeper pool tests Shallower pool tests | _ | | - | | _ | |
| 8 | Outposts | - | ent. | ~ | - | - | |
| 9 | Total exploratory tests | - | - | _ | - | - | |
| 0 | Stratigraphic tests | _ | _ | - | ~ | - | |
| 1 | Development tests Project wells | _ | - | - | - | | |
| 3 | Miscellaneous and service wells | - | - | ~ | ** | - | |
| 4 | Total completions | - | un. | - | en. | - | |
| | Canada: | | | | | | |
| 5 | New field wildcats | 29 | 46 219 | 35 | 63 700 | 64 | 109 9 |
| 6 | New pool wildcats Deeper pool tests | 226 140 | 355 077 217 898 | 170 · 103 | 251 837 149 687 | 396 243 | 606 9° 367 58 |
| 8 | Shallower pool tests | - | 496 659 | - | - | 615 | 843 60 |
| | Outposts | 332 | | 283 | 346 950 | | |
| 0 | Total exploratory tests | 727 | 1 115 853 | 591 | 812 174 | 1,318 | 1 928 0 |
| 1 | Stratigraphic tests Development tests | 2,490 | 3 072 014 | 1,025 | 969 798 | 3,515 | 4 041 8 |
| 2 | Project wells | 460 | 248 282 | ** | - | 460 | 248 28 |
| 4 | Miscellaneous and service wells | - | - | - | - | | |
| 5 | Total completions | 3,677 | 4 436 149 | 1,616 | 1 781 972 | 5,293 | 6 218 1 |

⁽¹⁾ Source: Canadian Petroleum Association.(2) Includes two abandoned wells with a meterage of 3 255 drilled in Hudson Bay.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1986 et 1987 - fin

| Abandoned | | Suspended | | Total | | | |
|-------------|--------------------|-----------|----------------|----------------|----------------------|---|---|
| Abandonnés | | Suspendus | | | | | ŕ |
| number | metres | number | metres | number | metres | | |
| ombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | |
| | | | | | | 1987(1) - fin: | |
| | | | | | | Ontario: | |
| - | - | 1 | 578 | _1 | 578 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | |
| 18 | 10 422 | _ | - | 31 1 | 22 406 1 237 | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | |
| MAD MAD | - | _ | | - | | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | |
| 18 | 10 422 | 1 | 578 | 33 | 24 221 | Total des essais exploratoires | |
| | _ | _ | _ | _ | _ | Essais stratigraphiques | |
| 10 | 4 193 | - | - | 29 | 12 472 | Puits de développement Puits de projet | |
| No | - | - | - | 27 | 14 364 | Autres puits et puits de service | |
| 28 | 14 615 | 1 | 578 | 89 | 51 057 | Total des forages complétés | |
| | | | | | | Nouveau-Brunswick: | |
| - | - | - | 10 | - | - | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | |
| 100 Mari | ~ | - | 1 | - | - | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | |
| - | -a | | - | 1 | ~ | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | |
| _ | wite | _ | | _ | _ | Total des essais exploratoires | |
| - | _ | _ | _ | _ | | Essais stratigraphiques | |
| - | _ | - | | - | - | Puits de développement Puits de projet | |
| - | 45 | - | - | - | - | Autres puits et puits de service | |
| - | - | 40 | - | - | | Total des forages complétés | |
| | | | | | | Large des côtes Est: | |
| 5 | 20 317 | - | ~ | _v 5 | 20 317 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs | |
| _ | - | - | | _ | - | Forages de reconnaissance de nouveaux gisements Essais de gisements profonds | |
| | - | | | 2 | 5 929 | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | |
| 5 | 20 317 | _ | - | 7 | 26 246 | Total des essais exploratoires | |
| _ | _ | - | - | _ | _ | Essais stratigraphiques | |
| - | - | - | - | 1 - | 3 510 | Puits de développement Puits de projet | |
| - | ~ | - | - | - | - | Autres puits et puits de service | |
| 5 | 20 317 | - | - | 8 | 29 756 | Total des forages complétés | |
| | | | | | | Québec: | |
| 7 | 1 458 | - | ~ | 7 | 1 458 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | |
| - | - | _ | - | _ | _ | Essais de gisements profonds | |
| - | - | - | - | - | - | Essais de gisements peu profonds Sondages d'extension | |
| 7 | 1 458 | - | - | 7 | 1 458 | Total des essais exploratoires | |
| _ | ** | - | | _ | - | Essais stratigraphiques | |
| 1 | 85 | - | _ | 1 - | 85 | Puits de développement Puits de projet | |
| - | ₩ | - | - | . ~ | - | Autres puits et puits de service | |
| 8 | 1 543 | <u></u> * | - | 8 | 1 543 | Total des forages complétés | |
| | 1140 | | | | | Canada: | |
| 159 416 | 262 983 601 601 | 2 2 | 2 047 4 645 | 225 814 | 374 949 1 213 160 | Forages de reconnaissance de nouveaux champs Forages de reconnaissance de nouveaux gisements | |
| 176 | 263 141 | 2 | 6 953 | 421 | 637 679 | Essais de gisements profonds Essais de gisements peu profonds | |
| 292 | 414 840 | 2 | 2 526 | 909 | 1 260 975 | Sondages d'extension | |
| ,043 | 1 542 565 | 8 | 16 171 | 2,369 | 3 486 763 | Total des essais exploratoires | |
| - | | - | 0.700 | | A 74 C 70 C | Essais stratigraphiques | |
| 544 25 | 666 182 10 573 | 5 - | 8 328 | 4,064 486 | 4 716 322 260 480 | Puits de développement Puits de service | |
| - | - | - | - | 159 | 183 183 | Autres puits | |
| ,612 | 2 219 320 | 13 | 24 499 | 7,078 | 8 646 748 | Total des forages complétés | |

⁽¹⁾ Source: Association Pétrolème du Canada.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1986 and 1987

| | | | Atlantic provinces | | | | |
|-----------------------|---|--|------------------------------|------------------|--|-----------------------------------|---|
| | | Canada | Provinces de l'Atlantique | Québec | Ontario | Manitoba | Saskatchewa |
| No. | | thousands of d | ollars – milliers de | e dollars | | | |
| | 1986: | | | | | | |
| | Exploration(1) | | | | | | |
| 1 2 3 | Geological and geophysical operations Exploratory drilling Land acquisitions and rentals(2) | 615,643 2,337,230 551,294 | 746 3,415 198 | 1,369 - 2 | 1,947 14,682 2,310 | 1,589 7,499 3,030 | 34,873 53,255 26,757 |
| 4 | Total | 3,504,167 | 4,359 | 1,371 | 18,939 | 12,118 | 114,885 |
| | Development(1) | | | | | | |
| 5 6 7 8 9 | Development drilling | 1,221,922 899,699 272,591 210,056 89,807 | 1,067 | - - - - | 6,800 4,155 561 11,161 667 | 13,020 7,778 72 21 55 | 142,449 67,973 28,112 8,628 8,791 |
| 10 | Total | 2,694,075 | 1,067 | - | 23,344 | 20,946 | 255,953 |
| | Operating | | | | | | |
| 12 | Field and well operations Natural gas processing plants Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 3,073,812 657,430 195,438 | - | - - - | 10,384 29,241 3,167 | 15,306 22 2,668 | 387,715 14,305 25,101 |
| 15 | Total | 3,926,680 | - | ~ | 42,792 | 17,996 | 427,121 |
| 16 | Royalties(4) | 3,836,035 ^r | - | 83 | 9,730 | 21,049 ^r | 301,693 |
| 17 | Total expenditures | 13,960,957 ^r | 5,426 | 1,454 | 94,805 | 72,109 ^r | 1,099,652 |
| | 1987: | | | | | | |
| | Exploration(1) | | | | | | |
| 18 19 20 | Geological and geophysical operations Drilling Land acquisitions and rentals(2) | 536,051 1,507,146 1,003,430 | 303 87 133 | 814 150 6 | 1,389 9,305 2,463 | 3,128 8,227 3,717 | 36,802 50,472 67,853 |
| 21 | Total | 3,046,627 | 523 | 970 | 13,157 | 15,072 | 155,127 |
| | Development(1) | | | | | | |
| 23 | Drilling Production facilities(3) Enhanced recovery and pressure maintenance | 1,117,580 846,094 248,924 | - 400 | 60 - - | 8,844 5,744 53 | 12,384 2,923 25 | 113,623 76,515 22,150 |
| 25 26 | Natural gas plants Non-production facilities | 188,503 97,631 | | - | 4,044 664 | - 52 | 4,354 6,221 |
| 27 | Total | 2,498,732 | 400 | 60 | 19,349 | 15,384 | 222,863 |
| | Operating | | | | | | |
| 28 29 30 31 | Field and well operations Natural gas processing plants Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 2,992,734 667,320 125,295 | | - - - - | 10,015 28,934 3,593 | 19,249 55 1,886 | 373,027 15,849 15,412 |
| 32 | Total | 3,785,349 | | - | 42,542 | 21,190 | 404,288 |
| 33 | Royalties(4) | 3,169,884 | - | 86 | 9,386 | 23,290 | 375,817 |
| 34 | Total expenditures | 12,500,592 | 923 | 1,116 | 84,434 | 74,936 | 1,158,095 |

Including PIP grants.
 Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

⁽³⁾ Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.(4) Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties and BCPC deemed royalties.

Off shore - Large des côtes

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1986 et 1987

Yukon, Northwest

British

| Alberta housands of a | Colombie⊶ Britannique | Arctic Islands Yukon, Territoires du Nord-Ouest et | East | Hudson Bay | West | | |
|---------------------------------|-----------------------------|---|----------------------------|---------------------|---------------|--|---|
| housands of d | Britannique | du Nord-Ouget et | | | | | |
| housands of | | îles de l'Arctique | Est | Baie d'Hudson | Ouest | | ١ |
| | dollars – millier | s de dollars | | | | | |
| | | | | | | 1986: | |
| | | | | | | Exploration(1) | |
| 448,875 1,021,280 447,332 | 28,464 102,948 67,914 | 41,469 486,268 1,870 | 47,848 644,703 1,878 | 8,463 3,180 3 | - - - | Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains(2) | |
| 1,917,487 | 199,326 | 529,607 | 694,429 | 11,646 | | Total | |
| | | | | | | Développement(1) | |
| 983,081 773,716 | 59,158 33,816 13,954 | 17,414 4,194 501 | - | - - | - | Forage de mise en valeur Installations de production(3) | |
| 229,391 180,984 79,278 | 15,400 513 | 862 503 | - | | - | Récupération assitée et maintien de la pressio Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les instal- lations de production | n |
| 2,246,450 | 122,841 | 23,474 | - | - | - | Total | |
| | | | | | | Exploitation | |
| 2,513,107 585,553 | 109,187 28,309 | 38 , 113 | - | ~ | - | Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel | |
| 160,931 | 3,566 | 5 | - | _ | | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation | |
| 3,259,591 | 141,062 | 38,118 | - | - | - | Total | |
| 3,372,493r | 126,178F | 4,809 | ۰ _ | - | ~ | Redevances(4) | |
| 3,796,021 ^r | 589,407° | 596,008 | 694,429 | 11,646 | - | Dépenses totales | |
| | | | | | | 1987: | |
| | | | | | | Exploration(1) | |
| 420,040 ,010,772 841,141 | 29,343 60,299 85,970 | 29,777 165,387 139 | 14,223 202,447 2,001 | - | 232 - 7 | Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains(2) | |
| 2,271,953 | 175,612 | 195,303 | 218,671 | - | 239 | Total | |
| | | | | | | Développement(1) | |
| 883,118 679,624 | 72,887 53,617 | 26,589 27,648 | 75 23 | - - | - | Forage de mise en valeur Installations de production(3) | |
| 223,326 162,344 | 735 17,761 | 2,235 | - | 1 | _ | Récuperation assitée et maintien de la pressio Usines de traitement du gaz naturel | n |
| 88,822 | 1,595 | 277 | - | ~ | - | Installations autres que les installations de production | |
| ,037,234 | 146,595 | 56,749 | 98 | - | - | Total | |
| | | | | | | Exploitation | |
| ,439,378 | 103,566 | 47,499 | - | - | ** | Exploitation des champs et ds puits | |
| 590,393 101,241 | 32,089 3,101 - | 62 | - | - | - | Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation | |
| ,131,012 | 138,756 | 47,561 | - | - | - | Total | |
| 2,634,740 | 119,586 | 6,979 | _ | _ | - | Redevances(4) | |
| 0,074,939 | 580,549 | 306,592 | 218,769 | | 239 | Dépenses totales | |

Comprend les subventions du PESP.
 Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
 Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
 Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique et les redevances présumées du BCPC.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1984-1987

| No. | Product | 1984 | | 1985 | |
|-----|------------------------|---------------------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|
| 140 | | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars |
| | | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars |
| 1 | Crude oil | 73 851.4 | 15,399,389 | 72 521.7 | 15,553,030 |
| 2 | Synthetic crude oil(1) | 9 680.7(1) | 2,385,297 | 12 775.1(1) | 2,806,538 |
| 3 | Condensate | 148.0 | 28,441 | 164.0 | 35,626 |
| 4 | Pentanes plus | 5 494.1 | 1,155,921 | 5 796.5 | 1,257,904 |
| 5 | Propane | 5 225.9 | 629,775 | 5 185.8 | 579,318 |
| 6 | Butanes | 3 233.0 | 519,567 | 3 188.9 | 524,214 |
| 7 | Ethane | 5 686.7 | 544,557 | 5 510.9 | 448,477 |
| 8 | Natural gas | 70 985 300 | 7,225,859 | 77 127.7 | 7 344,368 |
| | | thousands of metric tonnes | | thousands of metric tonnes | |
| | | milliers de tonnes métriques | | milliers de tonnes métriques | |
| 9 | Elemental sulphur | 5 540.6 | 419,343 | 5 734.8 | 730,655 |
| 10 | Total value | | 28,308,149 | a # 6 | 29,270,130 |

⁽¹⁾ Includes volume and value of crude bitumen.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1987

| | | | | New Brunswick | | | |
|-----|----------------------------|-------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------|---------|----------|
| | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
| No. | | | all values and qu | antities are expressed | in thousands | | |
| | | | toutes les valeur | s et quantités sont exp | rimées en milliers | | |
| | Net production withdrawals | : | | | | | |
| 1 | Crude oil | cubic metres | 71 823.0 | 0.1 | _ | 135,5 | 781.6 |
| 2 | | dollars | | * * * | * * * | * * * | • • • |
| 3 | Synthetic crude oil(1) | cubic metres | 17 203.0(1) | _ | | | _ |
| 4 | Synthetic crade off(1) | dollars | *** | ••• | * * * | ••• | |
| 5 | Condensate | cubic metres | 112.7 | - | _ | - | _ |
| 6 | | dollars | *** ' | • • • | • • • | * * * | • • • |
| 7 | Pentanes plus | cubic metres | 6 312.2 | ole . | _ | - | 0.4 |
| 8 | | dollars | * * * | * * * | * * * | * * * | • • • |
| 9 | Propane | cubic metres | 5 470.7 | au- | _ | _ | 2.9 |
| 10 | | dollars | * * * | * * * | | P 4 0 | * * * |
| 11 | Butanes | cubic metres | 3 324.3 | _ | _ | _ | 1.1 |
| 12 | | dollars | | * * * | * * * | * * * | * * * |
| 13 | Ethane | cubic metres | 6 453.1 | ~ | _ | - | _ |
| 14 | | dollars(2) | 4 0 0 | * * * | • • • | ••• | |
| 15 | Natural gas | '000's of | | | | | |
| 16 | | cubic metres dollars | 99 490.4 | 0.7 | - | 507.5 | - |
| | | GGLAGIS | *** | * * * | ••• | * * * | * * * |
| 17 | Elemental sulphur | metric tonnes | 5 694.7 | - | - | •• | *** |
| 18 | | dollars | • • • | | *** | * * * | |
| 10 | 7.1.1 | | | | | | |
| 19 | Total value | dollars | | • • • | • • • | *** | |

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1984-1987

| 1986 | | 1987 | | Produit | 4.0 |
|---------------------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|-----------------------------|-----|
| thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars | | No |
| milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | | |
| 69 210.2 | 7,886,894 | 71 824.0 | 9,921,280 | Pétrole brut | 1 |
| 16 137.6(1) | 1,710,044 | 17 203.0(1) | 2,203,506 | Pétrole brut synthétique(1) | 2 |
| 121.2 | 14,905 | 112.7 | 16,257 | Condensat | 3 |
| 5 938.0 | 730,418 | 6 312.2 | 907,436 | Pentanes plus | 4 |
| 5 032.4 | 426,923 | 5 470.7 | 321,990 | Propane | 5 |
| 2 998.9 | 313,041 | 3 324.3 | 337,124 | Butanes | 6 |
| 5 157.2 | 332,072 | 6 453.1 | 309,749 | Ethane | 7 |
| 72 213,3r | 5,645,887r | 78 265.4 | 4,615,057 | Gaz naturel | 8 |
| thousands of metric tonnes | | thousands of metric tonnes | | | |
| milliers de tonnes métriques | | milliers de tonnes métriques | | | |
| 5 605.3 | 700,528r | 5 797.3 | 493,806 | Soufre élémentaire | 9 |
| *** | 17,760,712F | | 19,126,205 | Valeur totale | 10 |

⁽¹⁾ Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1987

| | | 0-1111 | V. I I Mushhamila | 0001 | | | |
|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------------------|---------------------------|-----|----------------------------------|----------------|
| Saskatchewan | atchewan Alberta | British Columbia | Yukon and Northwest Territories | Offshore east coast | | Produit | |
| Jackateriewali | Alberta | Colombie- Britannique | Yukon et Territoires du Nord-Ouešt | Au large des côtes est | | Troduct | . 0 |
| all values and | quantities are | expressed in thousa | ands | | | | V ₀ |
| toutes valeurs | et quantités ex | oprimées en milliers | 3 | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | Prélèvements nets de production: | |
| 12 070 2 | EC 170 7 | 2 007 6 | 4 570 2 | 7 / | -24 | 0441- 6 | 1 |

| | | | | | | Prélèvements nets de productions | |
|----------|-------------|---------|----------|-------|-----------------------------|----------------------------------|----------|
| 12 078.2 | 55 170.3 | 2 083.5 | 1 570.2 | 3.6 | mètres cubes | Pétrole brut | 1 |
| • • • | *** | ••• | * * * | • • • | dollars | | 2 |
| _ | 17 203.0(1) | ~ | _ | _ | mètres cubes | Pétrole brut synthétique(1) | 3 |
| ••• | ••• | ••• | *** | ••• | dollars | | 4 |
| ** | 86.8 | 25.9 | - | - | mètres cubes | Condensat | 5 |
| * * * | *** | *** | *** | ••• | dollars | | 6 |
| 32.9 | 6 061.3 | 187.8 | 29.8 | - | mètres cubes | Pentanes plus | 7 |
| * * * | ••• | * * * | *** | * * * | dollars | | 8 |
| 115.7 | 5 121.5 | 230.6 | - | - | mètres cubes | Propane | 9 |
| • • • | • • • | *** | • • • | ••• | dollars | | 10 |
| 65.3 | 3 116.3 | 141.6 | - | - | mètres cubes | Butanes | 11 |
| * * * | *** | *** | * * * | *** | dollars | | 12 |
| - 0 | - 6 453.1 | - | - | - | mètres cubes | Ethane | 13 |
| * * * | * * * | *** | * * * | • • • | dollars(2) | | 14 |
| 2 751.0 | 86 258.9 | 9 723.5 | 248.8(3) | | '000's de mètres cubes | Gaz naturel | 15 |
| 2 /51.0 | 86 228,9 | 9 123.3 | 248.8(3) | * * * | dollars | | 16 |
| | 5 406.2 | 000 5 | | | | Soufre | 47 |
| ••• | 2 406.2 | 288.5 | • | | tonnes métriques dollars | Source | 17 18 |
| | | | | | | | |
| ••• | ••• | * * * | • • • | ••• | dollars | Valeur totale | 19 |
| | | | | | | | |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1987 - Concluded

| | Product | | Canada | New Brunswick Nouveau- Brunswick | Ųuébec | Ontario | Manitoba |
|----------|------------------------|--------------------------------------|------------------------------|---|------------------|-----------------|------------------|
| Йο | | | | uantities are expressed | | | |
| | Markatala anadoshiona | | toutes les valeur | s et quantites sont exp | TIMES OF MITTIES | | |
| | Marketable production: | | 71 824.0 | 0.1 | | 135.5 | 781.6 |
| 2 | Crude oil | cubic metres dollars | 9,921,280 | 13 | | 19,245 | 109,142 |
| 3 | Synthetic crude oil(1) | cubic metres dollars | 17 203.0 2,203,506 | - | - | - | |
| 5 | Condensate | cubic metres dollars | 112.7 16,257 | - | 1 | Ē | ĵ. |
| 7 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 312.2 907,436 | - | - | <u>-</u> | U.4 58 |
| 9 | Propane | cubic metres dollars | 5 470.7 321,990 | - - | 2 | Ī | 2.9 173 |
| 11 12 | Butane | cubic metres dollars | 3 324, <i>3</i> 337,124 | - | - | - | 1.1 |
| 13 14 | Ethane | cubic metres dollars(2) | 6 453.1 309,749 | - | - | ~ | - |
| 15 16 | Natural Gas | '000's of cubic metres dollars | 78 265.4 4,615,057 | 0.7 14 | Ξ | 507.5 61,940 | |
| 17 18 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 5 797.3 493,806 | <u>-</u> | , 5 | - | ~ |
| 19 | Total value | dollars | 19,126,205 | 27 | - | 81,185 | 109,486 |
| | Shipments: | | | | | | |
| 20 21 | Crude oil | cubic metres dollars | 71 788.7 9,915,334 | 0.1 13 | - | 135.5 19,245 | 781.6 109,142 |
| 22 23 | Synthetic crude oil(1) | cubic metres dollars | 17 241.8 2,209,258 | - - | - - | - | - |
| 24 25 | Condensate | cubic metres dollars | 112.7 16,257 | Ī | - | - | 40 40 |
| 26 27 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 300.4 905,809 | - - | - | Ī | 0.4 58 |
| 28 29 | Propane | cubic metres dollars | 5 555.3 327,042 | - - | - | - | 2.9 173 |
| 30 31 | Butanes | cubic metres dollars | 3 408.3 345,841 | - | - | » ** | 1.1 113 |
| 32 33 | Ethane | cubic metres dollars(2) | 6 089.6 292,301 | Ī | - | - | - |
| 34 35 | Natural gas | '000's of cubic metres dollars | 78 265.4 4,615,057 | 0.7 14 | - | 507.5 61,940 | |
| 36 37 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 7 222.7 616,121 | 1 | Ī | - | - |
| 38 | Total value | dollars | 19,243,020 | 27 | - | 81,185 | 109,486 |

⁽²⁾ Estimate.

⁽³⁾ Includes 163.2 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(4) Includes 138.8 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1987 - fin

| | | British Columbia | Yukon and Northwest Territories | Offshore east coast | | | |
|-----------------------|-----------------------|--------------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------------------------------------|-----------------------------|---|
| Saskatchewan | Alberta | Colombie- Britannique | Yukon et Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | Produit | |
| | | expressed in thous | | | - | | |
| toutes valeurs | et quantités exp | rimées en millier: | S | | | | |
| 40.070.0 | EE 470 7 | 2.004.5 | 4 570 2 | 7 / | -> | Production marchande: | |
| 12 078.2 1,511,466 | 55 170.3 7,834,316 | 2 084.5 302,253 | 1 570.2 144,521 | 3.6 324 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | |
| - | 17 203.0 2,203,506 | - | : : | Ī | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique(1) | |
| - | 86.8 12,501 | 25.9 3,756 | - - - | - | mètres cubes dollars | Condensat | |
| 32.9 4,456 | 6 061.3 872,948 | 187.8 27,231 | 29.8 2,743 | Ξ | mètres cubes dollars | Pentanes plus | |
| 115.7 6,910 | 5 121.5 305,856 | 230.6 9,051 | - | <u>-</u> | mètres cubes dollars | Propane | 1 |
| 65.3 6,714 | 3 116.3 320,418 | 141.6 9,879 | . I | Ī | mètres cubes dollars | Butanes | 1 |
| - | 6 453.1 309,749 | - | - | - | mètres cubes dollars(2) | Éthane | 1 |
| 2 427.6 156,750 | 67 029.1 4,021,746 | 8 134.7 366,062 | 165.8(4) 8,545 | Ī | '000's de mètres cubes dollars | Gaz natural | 1 |
| - | 5 508.8 473,426 | 288.5 20,380 | - - | - | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 1 |
| ,686,296 | 16,354,466 | 738,612 | 155,809 | 324 | dollars | Valeur totale | 1 |
| | | | | | | Livraisons: | |
| 12 117.0 1,516,308 | 55 107.4 7,825,152 | 2 073.3 300,629 | 1 570.2 144,521 | 3.6 324 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 1 |
| Ī | 17 241.8 2,209,258 | - | - | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique(1) | 2 |
| - | 86.8 12,501 | 25.9 3,756 | - - | Ī | mètres cubes dollars | Condensat | 2 |
| 32.9 4,456 | 6 050.0 871,321 | 187.3 27,231 | 29.8 2,743 | = | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 2 |
| 116.0 6,928 | 5 205.8 310,890 | 230.6 9,051 | - | - | mètres cubes dollars | Propane | 2 |
| 65.5 6,735 | 3 202.5 329,281 | 139.2 9,712 | : | Ī | mètres cubes dollars | Butanes | |
| | 6 089.6 292,301 | - | : | : | mètres cubes dollars(2) | Éthane | |
| 2 427.6 156,750 | 67 029.1 4,021,746 | 8 134.7 366,062 | 165.8(4) 8,545 | - | '000's de mètres cubes dollars | Gaz naturel | |
| - | 6 923.8 595,007 | 298.9 21,114 | : | : | tonnes métriques dollars | Soufre | |
| 1,691,177 | 16,467,457 | 737,555 | 155,809 | 324 | dollars | Valeur totale | : |

⁽²⁾ Estimation.
(3) Inclus 163.2 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Quest mais traité en Colombie-Britannique.
(4) Inclus 138.8 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Quest.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1987(1)

| | | British Columbia | | | | |
|-----|-------------------------------------|--------------------------|-----------|---------------|-----------------|--------|
| | | Colombie- Britannique | Alberta | Saskatchewan | Manitoba | Ontari |
| No. | | thousands of cubi | c metres | | | |
| | | | | | | |
| | Crude oil | | | | | |
| 1 | Remaining reserves as at 12-31-1986 | 18 500 | 632 743 | 106 296 | 10 522 | 904 |
| 2 | Revisions: Positive Negative | - | Ī | - | - - | - |
| 4 | Extensions | ~ | - | - | - | - |
| 5. | Gross additions | 597 | 54 488 | 11 565 | 739 | 23 |
| 6. | Total crude oil | 19 097 | 687 231 | 117 861 | 11 261 | 927 |
| 7. | 1987 net production(4) | 2 084 | 55 916 | 11 715 | 776 | 133 |
| | Remaining reserves as at 12-31-1987 | 17 013 | 631 315 | 106 146 | 10 485 | 794 |
| | Net change in reserves during 1987 | -1 487 | -1 428 | -150 | - 37 | -110 |
| | Pentanes plus | | | | | |
| 10 | Remaining reserves as at 12-31-1986 | 4 399 | 115 405 | 240 | 33 | - |
| | Revisions: Positive Negative | - | - | Ī | - | |
| 13 | Extensions | - | - | ~ | - | - |
| 14 | Gross additions | -316 | 5 873 | , 358 | -1 | - |
| 15 | Total pentanes plus | 4 083 | 121 278 | 598 | 32 | - |
| 16 | 1987 net production(4) | 192 | 6 222 | 26 | 2 | - |
| 17 | Remaining reserves as at 12-31-1987 | 3 891 | 115 056 | 572 | 30 | - |
| 18 | Net change in reserves during 1987 | -508 | -349 | 332 | - | - |
| 19 | Total crude oil and equivalent | 20 904 | 746 371 | 106 718 | 10 515 | 794 |
| | | | | | | |
| | Marketable natural gas | | | | | |
| 20 | Remaining reserves as at 12-31-1986 | 240 307 | 1 749 997 | 61 305 | ~ | 17 444 |
| | Revisions: Positive Negative | - | - | | Ī | *** |
| 23 | Extensions | - | - | - | - | - |
| 24 | Gross additions | -22 078 | 47 365 | 1 213 | - | 890 |
| 25 | Total marketable gas | 218 229 | 1 797 362 | 62 518 | - | 18 334 |
| 26 | Net change in underground storage | - | - | - | - | - |
| 27 | 1986 net production(4,5) | 7 902 | 69 637 | 1 813 | - | 385 |
| 28 | Remaining reserves at 12-31-1987 | 210 327 | 1 727 725 | 60 705 | - | 17 949 |
| | Non-associated | 200 121 | 1 443 245 | 58 196 | - | 17 949 |
| | Associated Dissolved | 10 206 | 284 480 | 2 509 | | - |
| | Underground storage | *** | _ | _ | | _ |

⁽¹⁾ Source: Canadian Petroleum Association. (Excludes Dil Sands reserves, see Text Table II.)
(2) As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. Additionally, however, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.
(3) Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.
(4) Preliminary estimate.
(5) Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 1987(1)

| Eastern Canada | Mainland territo- ries(2) | Mackenzie Delta- Beaufort Sea(2) | Arctic Islands(2) | Eastcoast offshore(3) | | |
|-------------------|--|---|-------------------------------|---|----------------------|--|
| Est du Canada | Partie continen- tale des terri- toires(2) | Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort(2) | fles de l'Arcti- que(2) | Large de la côte atlant- tique(3) | Canada | |
| milliers de | mètres cubes | | | | | |
| | | | | | | |
| 2 | 27 460 | 64 950 | 34 | 93 000 | 066-644 | Pétrole brut |
| ۷ | 27 460 | 64 970 | <i>)</i> 4 | 83 000 | 944 411 | Réserves estimées au 12-31-1986 |
| - | - | - | - | - | ~ | Revisions: Positives |
| - | - | ~ | - | - | - | Négatives |
| _ | 470 | *** | 400 | _ | - | Extensions |
| 1 | 430 | - | 100 | _ | 67 943 | Additions brutes |
| 3 | 27 890 | 64 950 | 134 | 83 000 | 1 012 354 | Total du pétrole brut |
| 1 | 1 532 | - | 35 | | 72 192 | Production nette de 1987(4) |
| 2 | 26 358 | 64 950 | 99 | 83 000 | 940 162 | Réserves estimées au 31-12-1987 |
| - | -1 102 | - | 65 | - | -4 249 | Changement net dans les réserves en 1987 |
| | | | | | | Pentanes plus |
| - | 2 067 | 11 206 | 6 617 | - | 139 967 | Réserves estimées au 31-12-1986 |
| _ | - | - | - | - | ~ | Revisions: Positives |
| _ | | - | - | uts. | _ | Négatives |
| - | 4 204 | - | - | - | 4 (70 | Extensions |
| - | -1 284 | - | - | - | 4 630 | Additions brutes |
| - | 783 | 11 206 | 6 617 | - | 144 597 | Total des pentanes plus |
| - | 31 | - | - | ~ | 6 473 | Production nette de 1987(4) |
| _ | 752 | 11 206 | 6 617 | - | 138 124 | Réserves estimées au 31-12-1987 |
| - | -1 315 | _ | - | - | -1 840 | Changement net dans les réserves en 1987 |
| 2 | 27 110 | 76 156 | 6 716 | 83 000 | 1 078 286 | Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents réserves restantes au 31-12- |
| nillions de | mètres cubes | | | | | |
| | | | | | | Gaz marchand |
| 41 | 11 636 | 258 310 | 406 370 | _ | 2 745 510 | Réserves estimées au 31-12-1986 |
| | | | | | | Revisions: |
| - | - | _ | - | - | | Positives Négatives |
| _ | - | _ | - | - | _ | Extensions |
| 13 | -236 | - | - | _ | 27 141 | Additions brutes |
| 28 | 11 400 | 258 310 | 406 370 | _ | 2 772 651 | Total du gaz marchand |
| | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | Changement net dans le stockage souterrain |
| 3 | 128 | - | - | - | 79 868 | Production nette de 1987(4) |
| 25 | 11 272 | 258 310 | 406 370 | - | 2 692 783 | Réserves estimées au 31-12-1987 |
| 05 20 | 11 017 255 | 242 910 15 400 | 377 040 29 330 | - | 2 350 583 342 200 | Non associées Associées |
| - | - | - | - | - | 74Z 200 | Dissoutes Stockage souterrain |
| | | | | | | |

⁽¹⁾ Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II.)
(2) Comme dans le cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées.

⁽³⁾ Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.
(4) Avant des operations de usine de rétraitement.
(5) Estimé préliminaire.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1986 and 1987

| | | New Brunswick | | | | |
|-------|--|-----------------------|------------------------|--------------|-----------------------|---------------------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Alberta |
| ю. | | | | | | |
| | | thousands of cubi | c metres - milliers de | mètres cubes | | |
| | 1986 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| 1 2 3 | Crude oil: Light/medium Heavy Synthetic crude oil | 0.1 | 135.5 | 823.3 | 7 961.3P 3 726.6P | 46 079.7 7 002.0 16 137.6 |
| 4 | Less returned to formation | - 0.1 | - 135.5 | 823.3 | - 11 687.9P | 69 219.3 |
| > | Total | 0.1 | 127.2 | 82).) | 11 007.75 | 67 217.2 |
| 5 | Condensate Pentanes plus | - - | <u>-</u> - | 0.7 | 29.3 ^p | 103.0 5 717.6 |
| 3 | Net withdrawals | 0.1 | 135.5 | 824.0 | 11 717.2 ^p | 75 039.9 |
| 9 | Imports | ••• | | ••• | | |
|) | Total supply | 0.1 | 135.5 | 824.0 | 11 717.2 | 75 039.9 |
| | Disposition | | | | | |
| 1 | Deliveries to refineries: Atlantic provinces | _ | _ | _ | _ | 116.5 |
| 2 | Quebec | ** | - | 119.8 | 1 042.4 | 4 673.2 |
| | Ontario | - | 135.5 | 230.8 | 3 106.0 | 21 355.5 |
| | Manitoba Saskatchewan | - | - | - | 204.9 | 1 957.3 |
| | Alberta | _ | - | | 204.7 | 15 916.8 |
| | British Columbia | _ | _ | | _ | 5 269.5 |
| | Northwest Territories | - | - | - | - | |
| | Total | - | 135.5 | 350.6 | 4 353.3 | 49 288. |
| | Export to United States: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| | District I | - | - | 191.8 | 256.0 | 2 855. |
| | II III | | | 289.1 | 7 198.5 | 17 154.: 773.: |
| | īv | _ | _ | _ | 1.9 | 3 658. |
| | V | - | - | - | - | 1 362. |
| | Total United States | - | - | 480.9 | 7 456.4 | 25 805. |
| | Other countries Total exports | - | - | 480.9 | 7 456.4 | 214. 26 019. |
| 3 | Net inventory changes | - | - | +0.6 | +34.4 | +58.6 |
| ı | Deliveries to other purchasers Losses and adjustments | 0.1 | - | -8.1 | -126.9 | 38. -365. |
| | Total disposition | 0.1 | 135.5 | 824.0 | 11 717.2 | 75 039.5 |

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1986 et 1987

| British Columbia | Northwest Territories | Total Canadian | Total foreign | Total all sources | |
|--------------------------|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|--|
| | | sources | sources | | |
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord− Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | |

| | | | | | 1986 | |
|---------|----------------|---------------------|----------|---------------------|---|----------|
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: | |
| | | | | | Pétrole brut: | |
| 2 019.5 | 1 478.4 | 58 497.8 | | 58 497.8 | Leger/medium | 1 |
| - | - | 10 728.6 | • • • | 10 728.6 | Lourd | 2 |
| - | * | 16 137.6 | *** | 16 137.6 | Pétrole brut synthétique Moins repris pour l'injection | 3 4 |
| _ | | _ | * * * | _ | Morns repris pour i injection | 4 |
| 2 019.5 | 1 478.4 | 85 364.0 | | 85 364.0 | Total | 5 |
| 17.5 | = | 121.2 | • • • | 121.2 | Condensat | 6 |
| 141.3 | 49.3 | 5 937.5 | * * * | 5 937.5 | Pentanes plus | 7 |
| 2 178.3 | 1 527.7 | 91 422.7 | * * * | 91 422.7 | Prélèvement net | 8 |
| | ••• | ••• | 20 577.4 | 20 577.4 | Importations | 9 |
| 2 178.3 | 1 527.7 | 91 422.7 | 20 577.4 | 112 000.1 | Approvisionnement total | 10 |
| | | | | | Utilisation | |
| | | | | | | |
| | | 116.5 | 10 584.2 | 10 700.7 | Livraisons aux raffineries: Provinces de l'Atlantique | 11 |
| _ | _ | 5 835.4 | 8 675.2 | 14 510.6 | Québec | 12 |
| _ | 493.1 | 25 320.9 | 1 300.1 | 26 621.0 | Ontario | 13 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 14 |
| - | | 2 162.2 | | 2 162.2 | Saskatchewan | 15 |
| 2 041.0 | 639.4 199.9 | 16 556.2 7 510.4 | 17.9 | 16 556.2 7 528.3 | Alberta Colombie—Britannique | 16 17 |
| 2 041.0 | 125.7 | 125.7 | 17+2 | 125.7 | Territoires du Nord-Ouest | 18 |
| 2 041.0 | 1 458.1 | 57 627.3 | 20 577.4 | 78 204.7 | Total | 19 |
| 2 041.0 | (420.1 | J1 021.J | 20 7/7.4 | 70 204.7 | Intai | 17 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Petroleum administration: | |
| - | - | 3 302.9 | - | 3 302.9 | District I | 20 |
| - | - | 24 642.5 773.5 | - | 24 642.5 773.5 | II III | 21 22 |
| | _ | 3 660.8 | _ | 3 660.8 | īv | 23 |
| - | - | 1 362.8 | • | 1 362.8 | V | 24 |
| - | 50.1 | 33 742.5 | 840 | 33 742.5 | Total aux États-Unis | 25 |
| - | 50.4 | 264.9 | - | 264.9 | Autres pays | 26 27 |
| - | 50.4 | 34 007.4 | _ | 34 007.4 | Exportations totales | 21 |
| +18.7 | +14.8 | +127.1 | - | +127.1 | Variations nettes des stocks | 28 |
| - | 3.9 | 42.1 | - | 42.1 | Livraison à d'autres acheteurs | 29 |
| 118.6 | 0.5 | -381.2 | ~ | -381.2 | Pertes et ajustements | 30 |
| 2 178.3 | 1 527.7 | 91 422.7 | 20 577.4 | 112 000.1 | Total de l'utilisation | 31 |

⁽¹⁾ Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1986 and 1987 - Concluded

| No. 1987 Supply Domestic production Crude oil: 1 Light/medium 2 Heavy 3 Synthetic crude oil 4 Less returned to fo 5 Iotal 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Iotal supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Iotal Export to United St Petroleum administr District I 11 II 22 III 23 IV 24 V 25 Iotal United States 26 Other Countries | | | | | | |
|--|---------|------------------|-------------------------|--------------|--------------|---------------------|
| Supply Domestic production Crude oil: Light/medium Heavy Synthetic crude oil Less returned to fo Total Condensate Pentanes plus Net withdrawals Imports Total supply Disposition Deliveries to refin Atlantic provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territori Total Export to United St Petroleum administr District I III III III III III III III III III | | Nouveau- | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Alberta |
| 1987 Supply Domestic production Crude oil: 1 Light/medium 2 Heavy 5 Synthetic crude oil 4 Less returned to fo 5 Total 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr District I 10 III 21 III 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | Brunswick | | | | |
| Supply Domestic production Crude oil: 1 Light/medium 2 Heavy 5 Synthetic crude oil 4 Less returned to fo 5 Total 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 18 Pitish Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr District I 10 III 21 III 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | thousands of cub | ic metres - milliers de | mètres cubes | | |
| Supply Domestic production Crude oil: 1 Light/medium 2 Heavy 5 Synthetic crude oil 4 Less returned to fo 5 Total 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 18 Pitish Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr District I 10 III 21 III 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | | | | | |
| Domestic production Crude oil: 1 Light/medium 2 Heavy 5 Synthetic crude oil 4 Less returned to fo 5 Total 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 18 Pittish Columbia 19 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr District I 10 II 11 II 12 III 12 III 12 III 13 IV 14 V 15 Total United States 16 Other Countries | | | | | | |
| Domestic production Crude oil: 1 Light/medium 2 Heavy 3 Synthetic crude oil 4 Less returned to fo 5 Total 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr 10 District I 11 II 12 III 12 III 13 IV 14 V 15 Total United States 16 Other Countries | | | | | | |
| Crude oil: 1 Light/medium 2 Heavy 3 Synthetic crude oil 4 Less returned to fo 5 Total 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr 10 District I 11 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | | | | | |
| 1 Light/medium 2 Heavy 3 Synthetic crude oil 4 Less returned to fo 5 Total 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr 10 District I 11 II 12 III 13 IV 14 V 15 Total United States 16 Other Countries | n: | | | | | |
| 2 Heavy 3 Synthetic crude oil 4 Less returned to fo 5 Total 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr District I 11 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | 0.1 | 135.5 | 781.6 | 8 380.7 | 47 504.7 |
| 4 Less returned to fo 5 Total 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr 10 District I 11 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | , | - | ~ | MAP | 3 697.5 | 7 665.6 |
| 6 Condensate 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Iotal Export to United St Petroleum administr District I 11 II 22 III 23 IV V 25 Total United States 26 Other Countries | | - | - | - | - | 17 203.0(|
| 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Iotal Export to United St Petroleum administr 10 District I 11 II 22 III 23 IV V 25 Total United States 26 Other Countries | | 0.1 | 135.5 | 781.6 | 12 078.2 | 72 373.3 |
| 7 Pentanes plus 8 Net withdrawals 9 Imports 10 Iotal supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Iotal Export to United St Petroleum administr District I 21 III 22 III 23 IV V 25 Iotal United States 26 Other Countries | | _ | _ | 0.4 | _ | 86.8 |
| 9 Imports 10 Total supply Disposition Deliveries to refin 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr 10 District I 21 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | - | - | - | 32.9 | 6 061.3 |
| Disposition Deliveries to refin Atlantic provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territori Total Export to United St Petroleum administr District I II I | | 0.1 | 135.5 | 782.0 | 12 111.1 | 78 521.4 |
| Disposition Deliveries to refin Atlantic provinces Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Roritish Columbia Northwest Territori Iotal Export to United St Petroleum administr District I II I | | | | | ••• | |
| Deliveries to refin Atlantic provinces Quebec Ontario Andrio Andrio Alberta British Columbia Northwest Territori Total Export to United St Petroleum administr District I II I | | 0.1 | 135.5 | 782.0 | 12 111.1 | 78 521.4 |
| 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr District I 21 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | | | | | |
| 11 Atlantic provinces 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr District I 21 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | neriec. | | | , | | |
| 12 Quebec 13 Ontario 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Iotal Export to United St Petroleum administr 20 District I 21 II 22 III 23 IV 24 V 25 Iotal United States 26 Other Countries | | _ | - | - | _ | 131.2 |
| 14 Manitoba 15 Saskatchewan 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr District I 21 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | - | - | 113.5 | 837.2 | 3 810.6 |
| 16 Alberta 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr District I 11 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | - | 135.5 | 215.0 | 2 751.7 | 22 091.5 |
| 17 British Columbia 18 Northwest Territori 19 Total Export to United St Petroleum administr 20 District I 21 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | - | - | - - | 191.7 | 2 195.3 16 571.1 |
| Export to United St Petroleum administr District I II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | - | - | - | - | 5 399.4 |
| Export to United St Petroleum administr District I II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | ies | - | - | - | - | - |
| Petroleum administr 20 District I 21 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | - | 135.5 | 328.5 | 3 780.6 | 50 199.1 |
| 20 District I 21 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | tates: | | | | | |
| 21 II 22 III 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | ration: | | | 157.9 | 408.2 | 2 497.3 |
| 23 IV 24 V 25 Total United States 26 Other Countries | | - | - | 281.1 | 7 913.9 | 19 515.6 |
| V 25 Total United States 26 Other Countries | | - | - | - - | - | 287.3 3 930.5 |
| 26 Other Countries | | - | - | - | - | 802.3 |
| | S | - | - | 439.0 | 8 322.1 | 27 033.0 |
| | | - | - | - | - | 229.9 |
| 27 Total exports | | - | - | 439.0 | 8 322.1 | 27 262.9 |
| 28 Net inventory chang | ge | - | - | +15.7 | -35.4 | +792.7 |
| 29 Deliveries to other 30 Losses and adjustme | | 0.1 | - | -1.2 | - 43.8 | 103.7 163.0 |
| 31 Total disposition | MILLS | | 135.5 | 782.0 | 12 111.1 | 78 521.4 |

⁽¹⁾ Includes 5 410.0 thousand cubic metres of crude bitumen.
(2) Includes 6 731.4 thousand cubic metres of crude bitumen.
(3) Includes 3.6 thousand cubic metres of oil produced in the Offshore East Coast.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1986 et 1987 - fin

| | | Total all sources | Total foreign sources | Total Canadian sources | Northwest Territories | British Columbia |
|----------|---|---------------------------|-------------------------------|--------------------------------|----------------------------------|--------------------------|
| | | Total, général | Total, source étrangère | Total, source canadienne | Territoires du Nord- Ouest | Colombie- Britannique |
| No | | | ····· | rs de mètres cubes | cubic metres - millier | thousands of c |
| | 1987 | | | | | |
| | 1707 | | | | | |
| | Approvisionnement | | | | | |
| | Production intérieure: | | | | | |
| 1 | Pétrole brut: Leger/medium | 60 459.9 | | 60 459,9 | 1 573.8 | 2 083.5 |
| 2 | Lourd Pétrole brut synthétique | 11 363.1 17 203.0 | • = • | 11 363.1 17 203.0 | - | - |
| 4 | Moins repris pour l'injection | - | • • • | - | - | - |
| 5 | Total | 89 026.0 | • • • | 89 026.0 | 1 573.8(3) | 2 083.5 |
| 6 | Condensat Pentanes plus | 113.1 6 311.8 | * * * | 113.1 6 311.8 | 29.8 | 25.9 187.8 |
| 8 | Prélèvement net | 95 450.9 | *** | 95 450.9 | 1 603.6 | 2 297.2 |
| | | | | | | |
| 9 | Importations Approvisionnement total | 23 472.4 118 923.3 | 23 472.4 | 95 450.9 | 1 603.6 | 2 297.2 |
| | | | | | | |
| | Utilisation | | | | | |
| | Livraisons aux raffineries: | | | | | |
| 11 12 | Provinces de l'Atlantique Québec | 12 873.7 14 571.3 | 12 742.5 9 771.3 | 131.2 4 800.0 | - 38.7 | - |
| 13 | Ontario Manitoba | 26 677.9 | 945.8 | 25 732.1 | 538.4 | - |
| 15 16 | Saskatchewan Alberta | 2 387.0 17 442.6 | - | 2 387.0 17 442.6 | 698.3 | 173.2 |
| 17 18 | Colombie–Britannique Territoires du Nord–Ouest | 7 741.1 117.6 | 12.8 | 7 728.3 117.6 | 218.2 117.6 | 2 110.7 |
| 19 | Total | 81 811.2 | 23 472.4 | 58 338.8 | 1 611.2 | 2 283.9 |
| | Exportations vers les États-Unis: | | | | | |
| 0.0 | Petroleum administration: | 7 047 4 | | 7.077.4 | | |
| 20 21 | District I | 3 063.4 27 710.6 | - | 3 063.4 27 710.6 | - | _ |
| 22 23 | III IV | 287.3 3 930.5 | _ | 287.3 3 930.5 | - | - |
| 24 | V | 802.3 | - | 802.3 | - | _ |
| 25 | Total aux États-Unis | 35 794.1 | - | 35 794.1 | - | - |
| 26 | Autres pays | 229.9 | - | 229.9 | - | |
| 27 | Exportations totales Variations nettes des stocks | 36 024.0 +759.4 | - | 36 024.0 +759.4 | - -14.9 | +1.3 |
| 20 | TOTALITORIO HOLLOO UUGO GLUCKO | T/2/14 | | + ///• * | -14.7 | Ŧ1.2 |
| 29 30 | Livraison à d'autres acheteurs Pertes et ajustements | 111.1 217.6 | - | 111.1 217.6 | 7.3 | 12.0 |
| 31 | Total de l'utilisation | 118 923.3 | 23 472.4 | 95 450.9 | 1 603.6 | 2 297.2 |

⁽¹⁾ Incluant 5 410.0 milliers de mètres cubes de bitume brut.
(2) Incluant 6 731.4 milliers de mètres cubes de bitume brut.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1986 and 1987

| | New Brunswick | | | | |
|--|-----------------------|---------------------|------------------------|---|-------------------|
| | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
| Vo. | millions of cubi | c metres at 101.325 | kPa and 15°C. | | |
| | | | sion absolue de 101.32 | 5 kPa et 15°C. | |
| 1986 | | | | | |
| Field and processing plants | | | | | |
| Supply: | | | | | |
| 1 Gross new production 2 Less field flared and waste | 0.8 | - | 504.0 | 2 747.8° 227.6° | 96 147. 1 969. |
| 3 Net new production | 0.8 | - | 504.0 | 2 520.2° | 94 177. |
| 4 Reproduced 5 Less injected and stored | - | - | - | - | 13 874. |
| 6 Net withdrawals | 0.8 | - | 504.0 | 2 520.2° | 80 303. |
| Disposition: | | | | | |
| 7 Field disposition and uses | _ | - | - | 186.9 ^г | 1 241. |
| 8 Gathering system disposition and uses | - | - | - | 36.0 ^r | 819. |
| Processing plant disposition and uses: 9 Processing shrinkage | _ | | _ | 63.9° | 11 533. |
| O Other disposition and uses Other uses | - | - | Ž. | 34.6 ^r | 4 418. |
| 12 Adjustment 13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | 0.8 | - | 504.0 | 66.9 ^r 2 131.9 ^r | -266. 62 556. |
| 14 Total disposition | 0.8 | - | 504.0 | 2 520.2° | 80 303. |
| Gas utilities | | | | | |
| Cupelus | | | | | |
| Supply: 15 Total marketable gas | 0.8 | _ | 504.0 | 2 131.9 ^r | 62 556. |
| | | | | | |
| Receipts from distributor storageImportsOther receipts(2)(3) | - | - | 257.2 | 161.7 | 4 292. |
| 9 Total supply of marketable gas | 0.8 | - | 761.2 | 2 293.6 ^r | 66 851. |
| | | | | | |
| Disposition: | | | | | |
| Sales: | | | | | |
| 20 British Columbia 21 Alberta | - | - | - - | - | 225. 15 028. |
| 22 Saskatchewan 23 Manitoba | - | - | - | 1 432.9 | 1 119. 1 769. |
| 4 Ontario 5 Québec | - | - | 681.2 | 317.9 ^r | 17 988. 4 939. |
| 16 New Brunswick 17 Northwest Territories | 0.8 | <u>-</u> - | <u>-</u> | - | 7 ///• |
| 8 Yotal sales | 0.8 | - | 681.2 | 1 750.8 ^F | 41 069. |
| 9 Exports | - | - | - | - | 18 870. |
| 30 Other deliveries (3)(4) 31 Delivered to distributor storage | - | - | 76.6 | _ | 677. |
| 32 Line pack fluctuation | - | - | - | 394.8 -1.0 | 5 086.9 35.1 |
| 33 Pipeline fuel | - | - | 4.1 | 74.3 | 1 702. -590. |
| 34 Pipeline losses, etc. | | | ~0.7 | 74.7 | |
| 75 Total disposition of marketable gas | 0.8 | - | 761.2 | 2 293.6 ^r | 66 851. |

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1986 et 1987

| British Columbia | Northwest Territories and Yukon | Total Canadian source | Total foreign source | Total all sources | |
|--------------------------|--|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|--|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord-Duest et Yukon | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | |
| | et fukon | | | | |

millions of cubic metres at 101.325 kPa and 150C.

)

| millions of co | ubic metres at 101.32 | 25 kPa and 15°C. | | | | |
|------------------|-----------------------|---|--------------------|--|---|----------------|
| millions de m | ètres cubes à une pre | ession abslue de 101. | 325 kPa 15°C. | | | |
| | | | | | 1986 | |
| | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 8 531.5 116.1 | 518.3(1) 119.3 | 108 449.5° 2 432.2° | ••• | 108 449.5° 2 432.2° | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 8 415.4 | 399.0 | 106 017.3° | ••• | 106 017.3° | Production originale nette | 3 |
| 41.6 | 116.8 | 14 033.2 | ••• | 14 033.2 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | 4 5 |
| 8 373.8 | 282.8 | 91 984.1 ^r | ••• | 91 984.1 ^r | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | Utilisation: | |
| 189.8 2.7 | Ī | 1 618.0° 858.6° | • • • | 1 618.0 ^r 858.6 ^r | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 8 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | |
| 920.2 | 59.7 | 12 577.0 ^r 4 943.9 ^r | ••• | 12 577.0° 4 943.9° | Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations | 9 10 |
| 468.8 | 21.9 | 4 943.9- | ••• | 4 747.7- | Autres diplois et deflisations Autres utilisations | 11 |
| -27.3 6 819.6 | 200.6 | -226.7° 72 213.3° | ••• | -226.7 ^r 72 213.3 ^r | Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution | 12 13 |
| 8 373.8 | 282.8 | 91 984.1 ^r | *** | 91 984.1 ^r | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 6 819.6 | 200.6 | 72 213.3 ^r | - | 72 213.3° | Total de gaz marchand | 15 |
| 4.0 | - | 4 457.7 | - | 4 457.7 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| - | - | 260.1 | 260.4 240.7 | 260.4 500.8 | Importations Autres arrivages(2)(3) | 17 18 |
| 6 823.6 | 200.6 | 76 931.1 ^r | 501.1 | 77 932.2 ^r | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Ventes: | |
| 4 119.9 | 170.0 | 4 515.4 | - 2 | 4 515.4 15 030.4 | Colombie-Britannique Alberta | 20 21 |
| - | - | 15 028.1 2 552.8 | 2.3 | 2 552.8 | Saskatchewan | 22 |
| - | - | 1 769.1 18 987.2 | 258.1 | 1 769.1 19 245.3 | Manitoba Ontario | 23 24 |
| 1 | | 4 939.1 0.8 | | 4 939.1 0.8 | Québec Nouveau-Brunswick | 25 26 |
| | 30.6 | 30.6 | - | 30.6 | Territoires du Nord-Ouest | 27 |
| 4 119.9 | 200.6 | 47 823.1 | 260.4 | 48 083.5 | Total des ventes | 28 |
| 2 219.6 | - | 21 090.1 753.6 | - 240.7 | 21 090.1 994.3 | Exportations Autres livraisons(3)(4) | 29 30 |
| 42.3 | Ī | 5 524.0 | - | 5 524.0 | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 31 |
| 1.9 275.6 | - | 36.1 2 056.3 | - | 36.1 2 056.3 -352.1 ^r | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipe-lines, etc. | 32 33 34 |
| 164.3 | 200. 4 | -352.1 ^r 76 931.1 ^r | - 501 .1 | -352.1° | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |
| 6 823.6 | 200.6 | /0 721.1 | 20121 | 11 472.2 | Total do I dell'iodetton de gaz marchand | |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1986 and 1987

| | | New Brunswick | | | | |
|-----|---|-----------------------|-------------------|-----------------------|-------------------------------|-------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Alberts |
| Vo. | | millions of cubic | metres at 101.325 | kPa and 150°C. | | |
| | | | | sion absolue de 101.3 | 25 kPa et 15°C. | |
| | | | | | | |
| | 1987 | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 1 2 | Gross new production Less field flared and waste | 0.7 | - | 507.5 - | 2 938.5 187.5 ^r | 102 339. 2 104 |
| 3 | Net new production | 0.7 | - | 507.5 | 2 751.0P | 100 235 |
| 4 5 | Reproduced Less injected and stored | - | Ī | | - | 13 976. |
| | Net withdrawals | 0.7 | - | 507.5 | 2 751.0P | 86 258 |
| | | | | | | |
| 7 | Disposition: Field disposition and uses | | | _ | 190.0P | 1 600 |
| 8 | | <u>-</u> | - | - | 38. OP | 866 |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| | Processing shrinkage Other disposition and uses Other uses | - - - | - - - | - | 60.0P 31.0P - | 12 354 4 555 |
| | Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | 0.7 | - | 507.5 | 4.4P 2 427.6 | -146 67 029 |
| 1 | Total disposition | 0.7 | - | 507.5 | 2 751.0 | 86 258 |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 5 | Total marketable gas | 0.7 | - | 507.5 | 2 427.6 | 67 029 |
| , | Consists from distributor stores | | | | 202.1 | 5 345 |
| 7 | Receipts from distributor storage Imports Other receipts(2,3) | - | - | 269.6 | | 2 |
| | Total supply of marketable gas | 0.7 | - | 777.1 | 2 629.7 | 72 377 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| | British Columbia Alberta | - | | - | <u>.</u> | 207 14 514 |
| 2 | Saskatchewan Manitoba | _ | - | - | 1 489.5 | 834 1 543 |
| Į | Ontario Québec | | - | 774.5 | 733.0 | 16 628 4 985 |
| Ś | New Brunswick Northwest Territories | 0.7 | - | - - | - | 4 202 |
| | Total sales | 0.7 | - | 774.5 | 2 222.5 | 38 713 |
| | Exports | - | - | - | - | 24 732 |
| | Other deliveries(3,4) Delivered to distributor storage | - | - | - | 190.0 | 1 819 5 325 |
| 2 | Line pack fluctuation Pipeline fuel | - | - | 4.1 | 0.1 93.6 | -56 1 672 |
| | Pipeline losses, etc. | - | - | -1.5 | 123.5 | 169 |
| S | Total disposition of marketable gas | 0.7 | - | 777.1 | 2 629.7 | 72 377 |

⁽²⁾ Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

⁽³⁾ Includes United States gas carried by Canadian pipelines.
(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
(5) Includes 163.2 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1986 et 1987

| British Columbia | Northwest Territories and Yukon | Total Canadian source | Total foreign source | Total all sources |
|--------------------------|---|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord-Ouest et Yukon | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général |

millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.

millions de mètres cubes à une pression abslue de 101.325 kPa 15°C.

| | | | | | 1987 | |
|---|-----------------------|---|---------------------------------|---|--|--|
| | | | | | 170/ | |
| | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 9 876.2 102.7 | 472.0(5) 94.7 | 116 134.7 2 489.6 | • • • | 116 134.7 2 489.6 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 9 773.5 | 377.3 | 113 645.1 | • • • | 113 645.1 | Production originale nette | 3 |
| 50.0 | 128.5 | 14 154.7 | * * * | 14 154.7 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | 4 5 |
| 9 723.5 | 248.8 | 99 490.4 | | 99 490.4 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | Utilisation: | |
| 164.8 | _ | 1 955.6 | | 1 955.6 | Emploi et utilisation sur les chantiers | 7 |
| 3,2 | • | 907.6 | ••• | 907.6 | Emploi et utilisation dans les collecteurs | 8 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | |
| 973.4 402.5 - | 50.7 32.3 | 13 438.3 5 021.0 | ••• | 13 438.3 5 021.0 | Pertes en cours de traitement Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 9 10 11 |
| 44.9 8 134.7 | 165.8 | -97.5 78 265.4 | * * * | -97.5 78 265.4 | Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 12 13 |
| 9 723.5 | 248.8 | 99 490.4 | ••• | 99 490.4 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 8 134.7 | 165.8 | 78 265.4 | - | 78 265.4 | Total de gaz marchand | 15 |
| 17.4 - - | - - - | 5 564.9 - 272.2 | 93.0 306.5 | 5 564.9 93.0 578.7 | Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)(3) | 16 17 18 |
| 8 152.1 | 165.8 | 84 102.5 | 399.5 | 84 502.0 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Ventes: | |
| 4 027.0 | 138.8 | 4 373.0 14 514.7 2 324.0 1 543.1 18 136.4 4 985.5 0.7 27.0 | 1.0 - - 92.0 - - | 4 373.0 14 515.7 2 324.0 1 543.1 18 228.4 4 985.5 0.7 27.0 | Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Ontario Québec Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest | 20 21 22 23 24 25 26 27 |
| 4 027.0 | 165.8 | 45 904.4 | 93.0 | 45 997.4 | Total des ventes | 28 |
| 3 276.0 - 14.9 7.1 715.8 111.3 | - - - - - | 28 008.5 1 819.2 5 530.6 -48.8 2 485.5 403.1 | 306.5 | 28 008.5 2 125.7 5 530.6 -48.8 2 485.5 403.1 | Exportations Autres livraisons (3)(4) Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans le réseau Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipe-lines, etc. | 29 30 31 32 33 34 |
| 8 152.1 | 165.8 | 84 102.5 | 399.5 | 84 502.0 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |

⁽¹⁾ Inclut 208.7 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

(5) Inclut 163.2 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et des transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

DEFINITIONS

Production

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are

TERMINOLOGIE

Production

Nouvelle production brute. Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Nouvelle production nette. "Nouvelle production brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production. "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz réextraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production commercialisable. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extraits des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers les partes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les partes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de

not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

By total activity. Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Drilling Completions

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafeterias et les cassecroûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

Par l'ensemble des activités. Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée de cet actif, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géologique et géophysique sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'a maintenant.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as core tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les possibilités encore inconnues dans les niveaux plus profonds. Tous les mètres déjà sondés sont classés dans la catégorie exploratoire, suivant la pratique adoptée à partir de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données fournies sur les autres puits, et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un forage effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits foré dans la zone prouvée d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, si non il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cettes catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration d'hydrocarbures.

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés à des fins spécifiques, comme l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus. Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

Puits de projet. Il s'agit d'un puits foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puits peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'experimentation ou de commercialisation.

Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analoques.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Catalogue

Annual

- 26-201 General Review of the Mineral Industries, Bil.
- 26-202 Canada's Mineral Production. Preliminary Estimate, Bil.
- 26-204 Mineral Industries. Principal Statistics, Bil.
- 26-206 Coal Mines, Bil.
- 41-214 Smelting and Refining, Bil.
- 55-201 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics. Volume
- II, Annual Statistics, Bil. 57-205 Gas Utilities (Transport and Distribution Systems), Bil.

Monthly

- 26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil.
- 45-004 Refined Petroleum Products, Bil.
- 55-001 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 55-002 Gas Utilities, Bil.

Quarterly

57-003 Quarterly Report on Energy Supplydemand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue (see below) of all current publications is available on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATIS-TIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales, Bil.
- 26-202 Production minérale du Canada, Calcul préliminaire, Bil.
- 26-204 Industries minérales. Statistiques principales, Bil.
- 26-206 Mines de charbon, Bil.
- Fonte et affinage, Bil. 41-214
- Transport du pétrole par pipe-lines, Bil. 55-201
- Statistique de l'énergie électrique. Volume II, Statistiques annuelles, Bil. 57-202
- Services de gaz (Réseaux de transport et 57-205 de distribution), Bil.

Mensuelle

- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel, Bil.
- 45-004 Produits pétroliers raffinés, Bil.
- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 55-002 Services de gaz, Bil.

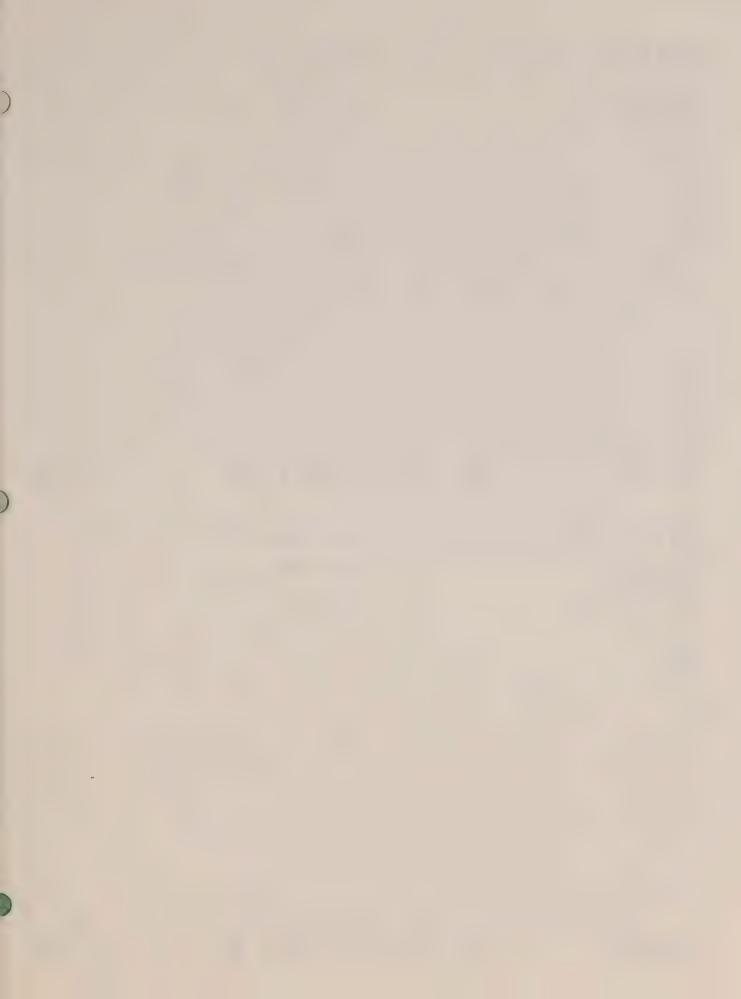
Trimestrielle

57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilinque

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer un catalogue complet (voir ci-dessous) des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

Nº 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50



| ORDER FORM | Client Reference Number |
|--|---|
| Mail to: | METHOD OF PAYMENT |
| Publication Sales | ☐ Purchase Order Number (please enclose) |
| Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 | Payment enclosed \$ |
| | ☐ Charge to my: |
| (Please print) | ☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada |
| Company | |
| Department | Account Number |
| Attention Title | Expiry Date |
| Address City Province Country | ☐ Bill me later |
| City Province Country Postal Code Tel. | Signature |
| | |
| Catalogue No. Title | Issue Quantity Price Total |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| Cheque or money order should be made payable to the Receiver Ger | peral for Canada/Publications in Canadian funds or equivalent |
| Chaque of money order should be made payable to the hocerter der | 03077 |
| For faster service 1.80 | 0-267-6677 Table MasterCard and Visa accounts |
| 1-00 | A129 according |
| | |
| | |
| BON DE COMMANDE | Numéro de référence du client |
| Postez à: | MODE OF DAIFMENT |
| Vente des publications | MODE DE PAIEMENT |
| Statistique Canada | Numéro de la commande (inclure s.v.p.) |
| Ottawa (Ontario), K1A 0T6 | Paiement inclus \$ |
| (Lettres moulées s.v.p.) | Portez à mon compte: |
| Compagnie | ☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada |
| Service | N° de compte |
| a/s de Fonction | Date d'expiration |
| Adresse | ☐ Facturez-moi plus tard |
| Ville Province Pays | |
| Code postal Tél. | Signature |
| N° au répertoire Titre | Édition Quantité Prix Total |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| Le chèque ou mandat doit être établi à l'ordre du Receveur général | du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent. PF 03077 |
| Pour un service plus rapide, composez 1-80 | Comptes MasterCard et Visa |



CANADA'S ENVIRONMENT AU CANADA

Human activity and the environment is a 375-page compendium of environmental, social and economic statistics, which have been compiled from a variety of sources including Statistics Canada and Environment Canada, as well as federal and provincial government agencies. As such, it documents everything from population distribution to mining; from industrial emissions to contaminants in fish.

A wide variety of detailed statistics is presented, in *Human Activity and the Environment*, for ecozones and drainage basins. The 17 technical boxes found throughout eight chapters explain the nature and usefulness of selected data series, as well as the findings of special scientific studies. This report is a valuable statistical reference containing 172 tables, 66 charts and 77 maps, many in colour.

Human Activity and the Environment (Catalogue No. 11-509E) is available at \$45 in Canada (\$55 outside Canada).

L'ACTIVITÉ HUMAINE ET L'ENVIRONNEMENT

renferme 375 pages de statistiques sur l'environnement, la société et l'économie, recueillies de diverses sources dont Statistique Canada, Environnement Canada et des agences des gouvernements fédéral et provinciaux. C'est pourquoi on y retrouve des données sur une foule de sujets, que ce soit la répartition démographique, les mines, les émissions industrielles ou les contaminants dans le poisson.

L'Activité humaine et l'environnement contient aussi des données exhaustives sur les zones écologiques et les bassins hydrographiques. Dix-sept cases techniques réparties sur huit chapitres expliquent l'objet et l'utilité des séries des données retenues ainsi que les résultats de certaines études scientifiques. C'est un outil de référence par excellence qui comporte 172 tableaux, 66 graphiques et 77 cartes dont plusieurs en couleur.

L'Activité humaine et l'environnement (n° de catalogue 11-509F) est disponible pour la somme de 45\$ l'unité (55\$ à l'extérieur du Canada).

To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free **1-800-267-6677** Téléphonez sans frais Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

1988

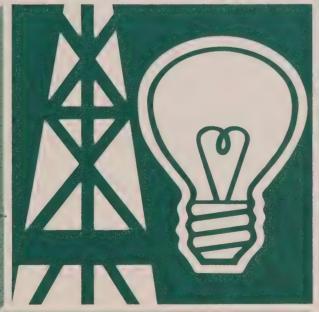
1988

The crude petroleum and natural gas industry

DEC 2 2 1989

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel





Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Newfoundland and Labrador

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-3567) or to the Statistics Canada reference centre in:

| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
|------------|------------|-----------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255

| Nova Scotia, New Brunswick | |
|--------------------------------------|---------------------------|
| and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area serve | ed |
| by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories | |
| (area served by | |
| NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |
| | |

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agregées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section du commerce de détail, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-3567) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
|------------|------------|-----------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
|---------------------------------------|-------------------------------------|
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswich | (|
| et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la CB. | |
| (territoire desservi par la NorthwesT | el Inc.) Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest | |
| (territoire desservi par la | |
| NorthwesTel Inc.) Ap | pelez à frais virés au 403-495-2011 |

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

1988

The crude petroleum and natural gas industry

SIC 071

1988

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion

Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

December 1989

Price: Canada, \$25.00 Other Countries, \$30.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-213 ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le Ministre de l'Expansion industrielle régionale

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Décembre 1989

Prix: Canada, \$25.00

Autres pays, \$30.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviation

SIC Standard Industrial Classification.

This publication was prepared under the direction of:

- Danny Triandafillou, Director, Industry Division
- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Signes Conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abbréviation

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Danny Triandafillou, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

Table of Contents

Table des matières

| | | Page | | Page |
|--------------|--|------|---|------|
| Highlights | | 5 | Points Saillints | |
| Introduction | | 7 | Introduction | |
| Te | ct Table | | Tableau explicatif | |
| 1. | Alberta Exploration and Development Expenditures, 1988, Cumulative 1949-1988, Non-conventional Sector | 10 | Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1988, cumulatif 1949-1988, secteur non-conventionnel | 10 |
| II. | Synthetic Crude Oil Reserves | 10 | II. Réserves de pétrole synthetique | 10 |
| Ш | . Value Added, Non-Conventional Sector | 11 | III. Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel | 11 |
| IV | 7. Royalty Allocation, 1988 | 11 | IV. Allocation de rédevances, 1988 | 11 |
| Table | | | Tableau | |
| 1. | Principal Statistics, 1978-1988 | 13 | 1. Statistiques principales, 1978-1988 | 13 |
| 2. | Drilling Completions, 1987 and 1988 | 14 | 2. Forages complétés, 1987 et 1988 | 14 |
| 3. | Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1987 and 1988 | 16 | 3. État des depenses nette de l'industrie pétrolière, 1987 et 1988 | 16 |
| 4. | Marketable Production and Values, 1985- 1988 | 18 | 4. Production marchande et valeurs, 1985-1988 | 18 |
| 5. | Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1988 | 18 | Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1988 | 18 |
| 6. | Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1988 | 22 | 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserves prouvées en 1988 | 22 |
| 7. | Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1987 and 1988 | 24 | Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1987 et 1988 | 24 |
| 8. | Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1987 and 1988 | 28 | 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1987 et 1988 | 28 |
| Def | finitions | 32 | Définitions | 32 |
| Sel | ected Publications on Energy Statistics | | Sélection de publications traitant de la statistique énergétique | |



Highlights

Production

In 1988, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$16,413,163,000, a decrease of 14.2% over 1987. Crude oil and field condensate amounted to \$9,167,921,000, a decrease of 24.5%, natural gas \$5,207,061,000, an increase of 12.8%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,038,181,000, a decrease of 14.0% from 1987 values. In 1988, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$13,829,295,000 or 86.6% of the national figure of \$15,959,358,000.

Employees

• The number of employees in the industry in Canada decreased from 33,842 in 1987 to 33,754 in 1988. Total salaries and wages paid during 1988 increased to \$1,698,296,000 from \$1,608,305,000 reported in 1987, up 5.6%. (It should be noted that severance payments made during recent years may have inflated salaries and wages paid to employees.) Alberta had 94.3% of the total employees and paid 94.6% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

• Operating expenditures, classified here as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other operating expenses and Royalties, increased from \$7,918,199,000r in 1987 to \$8,232,406,000, an increase of 4.0%. During the current year, royalty payments accounted for 34.4% of the total: geological and geophysical expenditures 8.6%; field and well operations 45.4%; natural gas processing plants 10.3%; all other operating expenditures 1.3%.

Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other, increased 19.3% from \$5,009,308,000 in 1987 to \$5,973,765,000 in 1988. Exploratory and development drilling accounted for 54.0% in 1988; natural gas processing plants 4.3%; production

Faits saillants

Production

● En 1988, la valeur de la production commercialisable (incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à \$16,413,163,000, soit 14.2% de moins qu'en 1987. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$9,167,921,000 (-24.5%), celle du gaz naturel, \$5,207,061,000 (+12.8%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, l'éthane, le propane, les butanes et le soufre), \$2,038,181,000 (-14.0%). En 1988, l'Alberta a conservé le haut du pavé sa prédominance quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures, avec un total de \$13,829,295,000, soit 86.6% de la valeur pour l'ensemble du Canada (\$15,959,358,000).

Salariés

Le nombre de salariés de cette industrie est passé de 33,842 en 1987 à 33,754 en 1988. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,608,305,000 en 1987 à \$1,698,296,000 en 1988 (+5.6%). On doit noter que les indemnités de départ payées pendant les années récentes ont peut-être augmenté les rénumérations totales des employés. L'Alberta emploisait 94.3% des effectifs et elle a versé 94.6% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Dépenses

Les dépenses d'exploitation se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances; elles ont augmenté de 4.0% étant passées de \$7,918,199,000° en 1987 à \$8,232,406,000 en 1988. Les redevances ont constitué 34.4% du total des dépenses d'éxploitation de 1988; l'exploration géologique et géophysique, 8.6%; l'exploitation des champs et des puits, 45.4%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 10.3%; et toutes les autres dépenses, 1.3%.

Les autres dépenses se définissent comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont augmenté de 19.3%, étant passées de \$5,009,308,000 en 1987 à \$5,973,765,000 en 1988. Les forages d'exploration et

facilities 18.9%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 22.8% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling

Drilling completions during 1988 rose to 8,886 from 7,078 in 1987, an increase of 25.5%. Alberta completions increased to 6,378 during 1988 from 5,121 in 1987.

Reserves

 Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada increased marginally during 1988 to 1 108 392 thousand cubic metres from 1 078 286 thousand cubic metres in 1987.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 304 658 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.

Marketable natural gas reserves decreased during 1988 to 2 670 545 million cubic metres from 2 692 783 million cubic metres.

Value Added

 Value added for total activity by the industry in 1988 was \$13,405,413,000, a decrease of 15.4% over 1987. de mise en valeur ont constitué 54.0% du total des dépenses d'investissement de 1988; les usines de traitement du gaz naturel, 4.3%; les installations de production 18.9%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 22.8% du total.

Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses cidessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

Forage

 Les forages complétés en 1988 ont atteint 8,886, en hausse de 25.5% par rapport aux 7,078 forages complétés en 1987. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 5,121 en 1987 à 6,378 en 1988.

Réserves

 Au Canada les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont peu augmenté en 1988, ayant atteint 1 108 392 milliers de mètres cubes comparativement à 1 078 286 milliers de mètres cubes en 1987.

Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potential de pétrole brut synthétique) sont estimées à 304 658 milliers de mètres cubes, sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une durée de vie utile de 25 ans.

Les réserves de gaz naturel commercialisable ont diminué en 1988, étant passées de 2 692 783 millions de mètres cubes à 2 670 545 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

 En 1988, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est chiffrée à \$13,405,413,000, soit une diminution de 15.4% par rapport à 1987.

Introduction

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 071). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the **Standard Industrial Classification Manual** (Catalogue 12-501E). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1988 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

The following are concepts which have been used in this publication and which will be used in succeeding publications. Definitions are provided at the end of the publication.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in industry SIC 461, and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil Pipe Line Transport** (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables bitumineux, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification type des industries (nº 12-501F au répertoire). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début de la collecte des données jusqu'à la fin de 1988 dans le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de l'Association pétrolière canadienne, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette des dépenses est considérée représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

Voici les concepts utilisés dans la présente publication; ceux-ci seront repris dans les publications ultérieures. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production. Ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entre prises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CTI 461 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Services de gaz (n° 57-205 au répertoire) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au répertoire).

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des

Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

materials and supplies; goods purchased for resale, as such; fuel and power consumed; number of employees and their pay; inventories; shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing/reprocessing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants. the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

immobilisations pour l'usage de l'entreprise. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est un "établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé, en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

matières et fournitures utilisées; marchandises achetées pour la revente en l'état; combustible et énergie consommés; nombre de salariés et rémunérations; stocks; livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante est constituée de l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire de tous ses puits de pétrole et de gaz, de ses usines de traitement/retraitement et de ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant des activités en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les salariés travaillant généralement aux sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux d'une des provinces. Le personnel de ces bureaux est envoyé à divers endroits de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les différents champs de pétrole et de gaz. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, de la construction, etc.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en consideration dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

Person-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.).

Emploi, heures-personnes, traitements et salaires

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.).

TEXT TABLE I.

Alberta Exploration and Development Expenditures, 1988, Cumulative 1947-1988,

Nonconventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I.

Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1988, cumulatif 1947-1988,

secteur non-conventionnel

1947-1988

1988

Cumulatif 1947-1988

Cumulative

millions of dollars

millions de dollars

Capital expenditures - Dépenses d'investement:

Including exploratory and delineation drilling, research and development ment, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. – Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.

863.6

8.385.5

Operating costs - Dépenses d'exploration:

Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. — Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendiquation et les autres d'opération, etc.

1,503.0

13,571.5

Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux

2,366.6

21.957.0

TEXT TABLE II.

Synthetic Crude Oil Reserves¹

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique¹

Thousands of cubic metres

Milliers de mètres cubes

Remaining reserves at 31-12-87 - Réserves estimées au 31-12-87 263 258

1988 negative revisions - Révisions négatives en 1988

Reserves added in 1988 - Additions aux réserves en 1988: By positive revisions - cause de révisions positives

By extentions - cause d'extensions

By new projects - cause de nouveaux projets

Gross additions in 1988 – Additions brutes en 1988

Reserves at 31-12-87 plus 1988 gross additions – Somme des réserves au 31-12-87 et des

additions brutes en 1988 Less 1988 net production² – Moins production nette en 1988²

Remaining reserves at 31-12-88 - Réserves estimées au 31-12-88 Net change in reserves during 1988 - Changement net dans les réserves en 1988 292 967 + 29 709

304 658

11 691

¹ Source: Canadian Petroleum Association

Source: Association pétrolière du Canada

² Preliminary estimate.

TEXT TABLE III.

Value Added, Non-Conventional Sector, 1 1988

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel¹, 1988

| | Value of marketable production | Cost of fuel, electricity, materials and supples | Value added | Total activity Value added |
|------------|-----------------------------------|---|----------------|-----------------------------------|
| | Valeur de la production marchande | Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité | Valeur ajoutée | Valeur ajoutée Activité totale |
| \$ Million | 1,696.1 | 656.0 (estimated- estimée) | 1,040.1 | 1,091.9 |

| TEXT TABLE IV. 1988 Royalty Allocation | |
|---|---------------------|
| TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1988 | |
| | Millions of dollars |
| | Millions de dollars |
| Total royalties, Canada ¹ - Rédevances en total, Canada ¹ | 2,828.8 |
| Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne | 5.0 |
| Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne | 2,245.9 |
| Non crown royalties and other - Autres rédevances et paiements | 577.9 |

Represents Synthetic crude and crude bitumen producers.
Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

Net of applicable incentive credits; excludes Synthetic Crude Oil royalties.

Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique.



TABLE 1. Principal Statistics, 1 1978-1988

TABLEAU 1. Statistiques principales¹, 1978-1988

| | | | Prod | ucing activit | y - Activité | de productio | on | | Т | otal activity | - Activité tot | ale |
|---|--------------------------|---------------------------|---|--------------------------------|-------------------------------|--|---|--------------------------|--|------------------|---------------------------------|--------------------------|
| Year and province | Estab- lish- ments | pre | Production related work Travailleurs obduction et as | de la | Cost of electricity | Cost of materials and supplies and fuel | Value of marketable production | Value added | Working owners and partners | | ployees | Value |
| Année et province | Éta- blisse- ments | Number | Person- hours paid | Wages | Coût de l'élec- tricité | Coût des matières et four- nitures et | Valeur de la production commercia- | Valeur ajoutée | Proprié- taires et as- sociés | Number | Salaries and wages | Valeu ajoutée |
| | | Nombre | Heures- personnes payée | Salai- res | | du com- bustible | lisable | | actifs | Nombre | Traite- ments et salaires | |
| | number | | thousands | thousands | of dollars | | | | number | | thousar | nds of dollars |
| | nombre | | milliers | milliers | de dollars | | | | nombre | | millie | ers de dollars |
| 1978 | 677 | 5,425 | 11,571 | 101,255 | 74,958 | 183,086 | 10,268,758 | 10,010,714 | - | 22.045 | 452,935 | 10,078,579 |
| 1979 | 664 | 5,764 | 12,227 | 116,565 | 85,485 | 268,750 | 12,751,436 | 12,397,201 | - | 24,554 | 542,736 | 12,554,12 |
| 1980 1981 | 833 862 | 6,401 6,696 | 13,594 14,509 | 143,586 198,750 | 101,441 118,769 | 335,484 412,410 | 15,144,203 16,413,222 | 14,707,278 15,882,043 | - | 27,448 28,783 | 673,031 807,863 | 14,917,258 15,924,658 |
| 1982 | 756 | 7,568 | 15,639 | 242,697 | 153,266 | 517,946 | 19,520,791 | 18,849,579 | ~ | 31,699 | 1,049,836 | 18,899,77 |
| 1983 | 926 | 8,160 | 16,708 | 278,864 | 195,991 | 598,186 | 22,930,249 | 22,136,072 | - | 33,418 | 1,241,055 | 22,171,25 |
| 1984 | 909 | 8,500 | 16,939 | 308,247 | 232,076 | 721,791 | 25,922,852 | 24,968,985 | - | 33,944 | 1,338,438 | 25,008,23 |
| 1985 1986 | 913 1,002 | 8,961 8,733 | 19,159 17,713 | 348,385 361,838 | 259,062 288,518 | 836,546 994,145 | 26,463,592 16,050,668 | 25,367,984 14,768,005 | - | 39,498 35,477 | 1,642,017 1,634,035 | 25,428,653 15,051,53 |
| 1987 Atlantic provinces - | | | | | | | | | | | | |
| Provinces de | | | | | | | | | | | | |
| l'Atlantique | 3 | - | - | - | - | - | 27 | 27 | - | - | - | 2 |
| Québec | 2 | - | - 117 | 2 422 | 404 | 12 661 | 01 105 | 60 020 | - | 281 | 16,790 | 69,49 |
| Ontario Manitoba | 24 55 | 58 57 | 117 113 | 2,433 1,866 | 494 1,508 | 12,661 6,275 | 81,185 109,486 | 68,030 101,703 | _ | 87 | 2,989 | 102.47 |
| Saskatchewan Alberta | 186 284 | 579 7,431 ¹ | 1,291 14,713 ^r | 20,093 316,385 ^r | 44,002 249,037 | 77,775 850,386 | 1,686,296 14,150,960 | 1,564,519 13,051,537 | - | 912 31,574 | 35,632 1,498,324 | 1,573,60 13,190,30 |
| British Columbia - ColombieBritannique Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- | 128 | 181 | 382 | 8,755 | * | 24,126 | 738,612 | 714,486 | - | 285 | 13,547 | 722,01 |
| Ouest et lles de l'Arctique Off shore - Au large | 28 | 194 | 485 | 10,925 | - | 2,500 | 155,809 | 153,309 | - | 393 | 22,248 | 180,30 |
| des côtes: East - Est | 26 | _ | - | _ | _ | _ | 324 | 324 | - | 310 | 18,775 | 5,51 |
| Hudson Bay - Baie | | | | | | | | | | | | |
| d'Hudson | 1 | - | - | - | - | - | - | | - | ~ | _ | |
| West - Ouest Total | 738 | 8,500 | 17,101 r | 360,457 F | 295,041 | 973,723 | 16,922,699 | 15,653,935 | - | 33,842 | 1,608,305 | 15,843,71 |
| 1988 | | | | | | | | | | | | |
| Atlantic provinces – Provinces de | | | | | | | | | | | | |
| l'Atlantique | 5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Québec | 2 | | - | | - | 45.000 | 01.000 | 65.000 | - | 150 | 9.000 | 68.19 |
| Ontario | 26 53 | 49 58 | 99 115 | 2,507 2,068 | 722 1,550 | 15,009 7,091 | 81,050 78,927 | 65,319 70,286 | _ | 153 89 | 8,069 3,201 | 70,92 |
| Manitoba Saskatchewan | 196 | 533 | 1,188 | 21,147 | 46,427 | 93,988 | 1,222,699 | 1.082,284 | _ | 961 | 41,017 | 1,098,06 |
| Alberta | 339 | 7,407 | 14,664 | 317,821 | 277,093 | 1,073,779 | 12,568,247 | 11,217,375 | ~ | 31,844 | 1,605,800 | 11,386,11 |
| British Columbia – Colombie Britannique | 129 | 193 | 407 | 8,722 | - | 30,088 | 635,724 | 605,636 | - | 284 | 13,784 | 620,10 |
| fukon, Northwest Territories and Arctic Islands – Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de | | | | | | | | | | | | |
| l'Arctique Off shore – Au large | 27 | 219 | 548 | 16,158 | - | 1,200 | 130,410 | 129,210 | - | 349 | 21,276 | 156.27 |
| des côtes: | 20 | | | | | | | | | 74 | 5,149 | 5,73 |
| East - Est Hudson Bay - Baie | 20 | - | _ | | _ | | | | | | U , | 5,.0 |
| d'Hudson | 3 | _ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| West - Ouest Total | 1 801 | 8,459 | - 17,021 | - 368,423 | 325.792 | 1,221,155 | 14,717,027 | 13,170,110 | - | 33,754 | 1,698,296 | 13,405,41 |
| Percentage change - | | 3(100 | | | | | | | | | | |
| Variation en pourcentage | | | | | | | | | | | | |
| 1988/1987 | + 8.5 | -0.5 | -0.5 | + 2.2 | +10.4 | + 25.4 | -13.0 | -15.9 | - | -0.3 | + 5.6 | -15 |
| 1987/1986 | -26.3 | -2.7 | -3.5 | -0.4 | + 2.3 | -2.1 | + 5.4 | + 6.0 | - | -4 6 | -1.6 | + 5. |

Excludes establishments engaged in the non-conventional Sector. See text table III.
Ne comprend pas les établissements qu'ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III

Drilling Completions, 1987 and 19881 TABLE 2.

| | | | | role | | | Gas Gaz | | |
|----------------|---|------------------------------|------------------------|------------------------------|--|-------------------|---------------------------|----------------|---------------------------|
| | | | 1988 | | 987 | 198 | | | 987 |
| | | number | metres | number | metres | number | metres | number | metres |
| No. | | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres |
| | Territories and Arctic Islands. | | | | | | | | |
| 1 2 | Exploratory wells ² Development wells | 1 7 | 3 910 9 197 | 1 19 | 5 260 15 651 | 1 | 3 760 | - | |
| 3 | Other ³ Total | - 8 | 13 107 | 20 | 20 911 | 1 | 3 760 | _ | - |
| | | | | | | | | | |
| _ | British Columbia: | | 00.000 | | 7.400 | 25 | 74.000 | 20 | 60.000 |
| 6 | Exploratory wells ² Development wells | 14 28 | 29 292 47 269 | 5 26 | 7 128 37 502 | 35 43 | 74 808 76 120 | 29 28 | 62 886 49 336 |
| 7 8 | Other ³ Total | 42 | 76 561 | 31 | 44 630 | 78 | 150 928 | 57 | 112 222 |
| | Alberta: | | | | | | | | |
| 9 | Exploratory wells ² | 538 | 855 278 2 290 124 | 574 | 943 473 | 631 | 891 531 | 425 | 656 546 |
| 10 | Development wells Other ³ Total | 1,829 647 3,014 | 367 763 3 513 165 | 1,665 460 2,699 | 2 260 063 248 282 3 451 818 | 886 - 1,517 | 947 129 - 1 838 660 | 571 996 | 665 895 - 1 322 441 |
| 12 | Total | 3,014 | 3 313 103 | 2,033 | 3 431 010 | 1,317 | 1 030 000 | 330 | 1 322 441 |
| | Saskatchewan ⁻ | | | | | | | | |
| 13 14 | Exploratory wells ² Development wells Other ³ | 160 909 | 162 740 847 694 | 118 701 | 126 813 688 334 | 231 469 | 144 147 267 493 | 131 415 | 88 400 250 139 |
| | Other ³ Total | 1,069 | 1 010 434 | 819 | 815 147 | 700 | 411 640 | 546 | 338 539 |
| | Manitoba: | | | | | , | | | |
| 17 | Exploratory wells ² | 3 | 2 711 | 19 | 18 371 | 4 | 3 507 | - | - |
| 18 19 20 | Development wells Other ³ Total | 43 - 46 | 39 285 - 41 996 | 70 - 89 | 63 103 - 81 474 | - 4 | 3 507 | - | • |
| 20 | rotai | | 41 330 | 63 | 01777 | - | 3 307 | - | |
| | Ontario: | | | | | | | | |
| 21 22 | Development wells | 14 25 | 14 042 9 363 | 8 8 | 8 879 3 851 | 8 22 | 6 221 10 178 | 6 11 | 4 342 4 428 |
| 23 24 | Other ³ Total | 39 | 23 405 | 16 | 12 730 | 30 | 16 399 | 17 | 8 770 |
| | Quebec: | | | | | | | | |
| | Exploratory wells ² | - | | - | - | 2 | 208 | _ | |
| 27 | Development wells Other ³ | - | - | _ | - | - | - | - | - |
| 28 | Total | - | - | - | - | 2 | 208 | - | - |
| | Nova Scotia | | | | | | | | |
| | Exploratory wells ² Development wells | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Other ³ Total | - | _ | - | - | - | - | - | |
| | East Coast Offshore. | | | | | | | | |
| 33 | Exploratory wells ² | _ | | 2 | 5 929 | 1 | 5 208 | _ | |
| 34 | Development wells Other ³ | 3 | 11 215 | 1 | 3 510 | - | - | - | |
| 36 | Total | 3 | 11 215 | 3 | 9 439 | 1 | 5 208 | - | |
| | Canada | | | | | | | | |
| 37 38 | Exploratory wells ² Development wells | 730 2,8 44 | 1 067 973 3 254 147 | 727 2,490 | 1 115 853 3 072 014 | 912 1,421 | 1 125 630 1 304 680 | 591 1,025 | 812 174 969 798 |
| 39 40 | Development wells Other ³ Total | 647 4,221 | 367 763 4 689 883 | 460 3,677 | 248 282 4 436 149 | 2,333 | 2 430 310 | 1,616 | 1 781 972 |

Source: Canadian Petroleum Association Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts. Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés, 1987 et 19881

| | | | al | Tota | | | | Abandoned a | |
|----------|---|-----------------------------|----------------|------------------------|---------------------|----------------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | <u></u> | 1987 | 88 | 19 | 1987 | | 88 | 19 |
| | | metres | number | metres | number | metres | number | metres | number |
| No | | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre |
| | Territoires du Nord-Ouest et lles de l'Arctique: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² | 11 888 | 4 | 11 005 | 4 | 6 628 | 3 | 7 095 | 3 |
| 3 | Puits de developpement Autres ³ | 18 933 14 713 | 20 17 | 17 217 4 063 | 9 5 | 3 282 | 1 | 4 260 | 1 |
| | Total | 45 534 | 41 | 32 285 | 18 | 9 910 | 4 | 11 355 | 4 |
| | Colombie-Britannique: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² | 115 934 | 59 | 171 188 | 81 | 45 920 | 25 | 67 088 | 32 |
| ! | Puits de développement Autres ³ | 125 876 | 77 | 179 370 5 205 | 105 3 | 39 038 | 23 | 55 981 - | 34 |
| | Total | 241 810 | 136 | 355 763 | 189 | 84 958 | 48 | 123 069 | 66 |
| | Alberta: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² | 2 916 044 | 1,858 | 3 337 197 | 2,228 | 1 316 025 | 859 453 | 1 590 388 | 1,059 602 |
| 10 | Puits de développement Autres ³ | 3 489 218 387 120 | 2,689 574 | 3 993 435 559 014 | 3,317 833 | 563 250 10 573 | 453 25 | 756 182 23 947 | 45 |
| 12 | Total | 6 792 382 | 5,121 | 7 889 646 | 6,378 | 1 889 858 | 1,337 | 2 370 517 | 1,706 |
| | Saskatchewan: | | | | | | | | |
| 1: | Puits d'exploration ² | 360 919 | 368 | 491 687 | 558 | 145 706 59 562 | 119 | 184 800 111 866 | 167 100 |
| 1- 1: | Puits de développement Autres ³ | 998 035 27 466 | 1,171 27 | 1 227 053 38 131 | 1,478 37 | - | 55 | - | - |
| 10 | Total | 1 386 420 | 1,566 | 1 756 871 | 2,073 | 205 268 | 174 | 296 666 | 267 |
| | Manitoba: | | | | | | | | |
| 17 | Puits d'exploration ² Puits de développement | 30 053 68 193 | 33 76 | 14 631 46 616 | 18 51 | 11 682 5 090 | 14 6 | 8 413 7 331 | 11 8 |
| 19 | Autres ³ | - | - | 2 464 | 3 | *** | - | - | - |
| 20 | Total | 98 246 | 109 | 63 711 | 72 | 16 772 | 20 | 15 744 | 19 |
| | Ontario: | | | | | | | | |
| 2 | Puits d'exploration ² Puits de développement | 24 221 12 472 | 33 29 | 44 576 30 494 | 54 69 | 11 000 4 193 | 19 10 | 24 313 10 953 | 32 22 |
| 2 | Autres ³ | 14 364 | 27 | 4 017 | 13 | - | - | - | - |
| 2 | Total | 51 057 | 89 | 79 087 | 136 | 15 193 | 29 | 35 266 | 54 |
| | Québec: | | | | | | | | |
| 2: | Puits d'exploration ² | 1 458 85 | 7 | 549 | 4 | 1 458 85 | 7 | 341 | 2 |
| 2 | Puits de développement Autres ³ | - | | 1 240 | 6 | - | - | - | - |
| 21 | Total | 1 543 | 8 | 1 789 | 10 | 1 543 | 8 | 341 | 2 |
| | Nouvelle-Écosse | | | | | | | | |
| 29 | Puits d'exploration ² Puits de développement | - | ~ | 1 502 | 1 | - | - | 1 502 | 1 |
| 3 | Autres ³ | - | _ | - | _ | *** | - | - | _ |
| 3: | Total | ~ | - | 1 502 | 1 | 40 | - | 1 502 | 1 |
| | Large des côtés Est: | | | | | | | ~ | |
| 3: | Puits d'exploration ² Puits de développement | 26 246 3 510 | 7 | 14 630 14 240 | 5 4 | 20 317 | 5 | 9 422 3 025 | 4 |
| 3: | Autres ³ Total | 29 756 | - 8 | 28 870 | - 9 | 20 317 | - - 5 | 3 025 - 12 447 | 5 |
| J | | 22.700 | | 200.0 | | 20 011 | | | 3 |
| • | Canada: | 2 496 762 | 2 200 | 4.000.005 | 0.050 | 1 550 700 | 1.051 | 1 000 000 | |
| 31 | Puits d'exploration ² Puits de développement | 3 486 763 4 716 322 | 2,369 4,064 | 4 086 965 5 508 425 | 2,953 5,033 | 1 558 736 674 510 | 1,051 549 | 1 893 362 949 598 | 1,311 768 |
| 39 40 | Autres ³ Total | 443 663 8 646 748 | 645 7,078 | 614 134 10 209 524 | 900 8.886 | 10 573 2 243 819 | 25 1, 625 | 23 947 2 866 907 | 45 2,124 |

Source: Association Pétrolière du Canada.
Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, l'essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.
Inclut l'essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits de service.

Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1987 and 1988 TABLE 3.

| | | | Atlantic provinces and Québec | | | |
|----------|---|-------------------------|--|-----------------------|----------------|-------------------|
| | | Canada | Provinces de l'Atlantique et Québec | Ontario | Manitoba | Saskatchewa |
| 10 | | | | | | |
| | | | thousands | of dollars - milliers | de dollars | |
| | 1987 | | | | | |
| | Exploration ¹ | | | | | |
| | Geological and geophysical operations Orilling | 536,051 1,507,146 | 1,117 237 | 1,389 9,305 | 3,128 8,227 | 36,802 50,472 |
| 3 | Land acquisitions and rentals ² | 1,003,430 | 139 | 2,463 | 3,717 | 67,853 |
| 4 | Total | 3,046.627 | 1,493 | 13,157 | 15,072 | 155,127 |
| | Development ¹ | | | | | |
| 5 | Drilling | 1,117,580 | 60 | 8,844 | 12,384 | 113,623 |
| 6 | Production facilities ³ Enhanced recovery and pressure maintenance | 846,094 248,924 | 400 | 5,744 53 | 2,923 25 | 76,515 22,150 |
| | | | | | | 4.354 |
| 8 | Natural gas plants Non-production facilities | 188,503 97,631 | - | 4,044 664 | 52 | 6,221 |
| 10 | Total | 2,498,732 | 460 | 19.349 | 15,384 | 222,863 |
| | Operating | | | | | |
| 11 | Field and well operations | 3.341.333 ^r | | 10.015 | 19,249 | 421,715 |
| 12 | Natural gas processing plants | 745,636 ^r | • | 28,934 | 55 | 18,412 |
| 13 14 | Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 125,295 | - | 3,593 - | 1,886 | 15,412 |
| 15 | Total | 4,212,264 ^F | - | 42,542 | 21,190 | 455,539 |
| 16 | Royalties ⁴ | 3,169,884 | . 86 | 9,386 | 23,290 | 375,817 |
| 17 | Total expenditures . | 12,927,507 ^r | 2,039 | 84,434 | 74,936 | 1,209.346 |
| | | | | | | |
| | 1988. | | | | | |
| | Exploration ¹ | | | | | |
| | Geological and geophysical operations | 708,158 1,739,797 | 85 1,450 | 4,774 23,533 | 2,896 4,399 | 38.065 86,056 |
| 20 | Drilling Land acquisitions and rentals ² | 870,778 | 70 | 3,130 | 1,878 | 46,563 |
| 21 | Total | 3,318,733 | 1,605 | 31.437 | 9,173 | 170.684 |
| | Development ¹ | | | | | |
| 22 | Drilling | 1,486,464 | (| 16,413 | 9,445 | 190,881 |
| | Production facilities ³ Enhanced recovery and pressure maintenance | 1,130,644 377,303 | ÷ | 6,158 1 | 5,434 179 | 131,094 20,922 |
| 25 | Natural gas plants | 255,091 | _ | 6,413 | / 353 | 24,725 |
| | Non-production facilities | 113,688 | | 487 | 49 | 7,082 |
| 27 | Total | 3,363,190 | - | 29,472 | 15.460 | 374,704 |
| | Operating | | | | | |
| | Field and well operations | 3,737,077 | - | 14,120 | 21,751 59 | 447,075 22,870 |
| | Natural gas processing plants Taxes (excluding income tax) | 844,734 113,603 | - | 28,761 465 | 731 | 15,977 |
| 31 | Other operating expenses | - | . " | - | - | |
| 32 | Total | 4,695,414 | | 43,346 | 22,541 | 485.922 |
| 33 | Royalties ⁴ | 2,828,834 | - | 8,260 | 16,495 | 245,316 |
| | | | | 446.7.7 | | 4 |
| 34 | Total expenditures | 14,206,171 | 1,605 | 112,515 | 63,669 | 1,276,626 |

Includes bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

Includes, tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

Net of applicable incentive credits, excludes synthetic crude oil royalties and BCPC deemed royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1987 et 1988

| | British Columbia | Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands | | Off shore - Large des c | ôtes | | |
|---------------------------------|------------------------------|--|---------------------|-------------------------|-------|--|--|
| Alberta | | | East | Hudson Bay | West | | |
| | Colombie- Britannique | Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique | Est | Baie d'Hudson | Ouest | | |
| | | thousands of dollars | s – milliers de doi | lars | | | |
| | | | | | | 1987 | |
| | | | | | | Exploration ¹ | |
| 420,040 | 29,343 | 29,777 | 14,223 | - | 232 | Exploration géologique et géophysique | |
| 1,010,772 841,141 | 60,299 85,970 | 165,387 139 | 202,447 2,001 | | 7 | Forage d'exploration Acquisition et location de terrains ² | |
| 2,271,953 | 175,612 | 195,303 | 218,671 | - | 239 | Total | |
| | | | | | | Développement ¹ | |
| 883,118 | 72,887 | 26,589 | 75 | _ | - | Forage de mise en valeur | |
| 679,624 223,326 | 53,617 735 | 27,648 2,235 | 23 | - | - | Installations de production ³ | |
| | | £,£30 | _ | - | - | Récupération assitée et maintien de la pression | |
| 162,344 88,822 | 17,761 | 277 | | - | - | Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations | |
| 2,037,234 | 146,595 | 56,749 | 98 | | _ | de production Total | |
| 2,037,234 | 140,353 | 30,743 | 30 | • | - | Total | |
| | | | | | | Exploitation | |
| 2,730,004 ^r | 112,851 | 47,499 | - | - | - | Exploitation des champs et des puits | |
| 663,050 ⁷ 101,241 | 35,185 ^r 3,101 | 62 | _ | - | | Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | |
| ~ | - | - | - | - | - | Autres dépenses d'exploitation | |
| 3,494,295 ^r | 151,137 ^r | 47,561 | - | - | - | Total | |
| 2,634,740 | 119.586 | 6,979 | - , | | - | Redevances ⁴ | |
| 0,438,222 ^r | 592,930 ^r | 306,592 | 218,769 | - | 239 | Dépenses totales | |
| | | | | | | 1988: | |
| | | | | | | Exploration ¹ | |
| 520,907 | 61,795 | 61,893 | 17,097 | - | 487 | Exploration géologique et géophysique | |
| 1,089,410 676,536 | 109,775 140,187 | 201,064 854 | 224,110 1,554 | | | Forage d'exploration Acquisition et location de terrains ² | |
| 2.286,853 | 311,757 | 263,811 | 242,761 | - | 487 | Total | |
| | | | | | | Développement ¹ | |
| 1,164,929 | 92,858 | 11,888 | - | ~ | - | Forage de mise en valeur | |
| 912,074 351,242 | 60,528 4,061 | 15,356 898 | - | - | - | Installations de production ³ Récuperation assitée et maintien de la | |
| | | | | | | pression | |
| 207,752 93,096 | 15,656 914 | 192 5,130 | 6,930 | - | - | Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production | |
| 2,729,093 | 174,017 | 33,464 | 6,930 | - | - | Total | |
| | | | | | | Exploitation | |
| 3,071,785 753,220 | 129,593 39,816 | 52,753 8 | - | - | - | Exploitation des champs et ds puits Usines de traitement du gaz naturel | |
| 94,280 | 2,031 | 119 | - | - | - | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | |
| 3,919,285 | 171,440 | 52,880 | - | _ | - | Autres dépenses d'exploitation Total | |
| | | | | | | | |
| 2,455,850 | 97,908 | 5,003 | - | - | - | Redevances ⁴ | |
| | | | | | | | |

Comprend les subventions du PESP.

Comprend les subventions du PESP.

Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.

Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique et les redevances présumées du BCPC.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1985-1988

| | | | 1985 | | 1986 |
|-----|----------------------------------|---------------------------------|-------------------------|-----------------------------|------------------------|
| | Product | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars |
| No. | | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars |
| 1 | Crude oil | 72 521.7 | 15,553,030 | 69 210.2 | 7,886,894 |
| 2 | Synthetic crude oil ¹ | 12 775.1 1 | 2,806,538 | 16 137.61 | 1,710,044 |
| 3 | Condensate | 164.0 | 35,626 | 121.2 | 14,905 |
| 4 | Pentanes plus | 5 796.5 | 1,257,904 | 5 938.0 | 730,418 |
| 5 | Propane | 5 185.8 | 579,318 | 5 032.4 | 426,923 |
| 6 | Butanes | 3 188.9 | 524,214 | 2 998 9 | 313,041 |
| 7 | Ethane | 5 510.9 | 448,477 | 5 157.2 | 332,072 |
| 8 | Natural gas | 77 127.7 | 7 344,368 | 72 213.3 | 5,645,887 |
| | | thousands of metric tonnes | | | |
| | | milliers de tonnes métriques | | | |
| 9 | Elemental sulphur | 5 734.8 | 730,655 | 5 605.3 | 700,528 |
| 10 | Total value | *** | 29,270,130 | 000 | 17,760,712 |

Includes volume and value of crude bitumen.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1988

| | | | Ne | ew Brunswick ' | | | |
|----------|----------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|-----------------------|---------------------|----------|----------|
| 0. | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
| | | | all values | and quantities are | expressed in thousa | nds | |
| | | | toutes les v | aleurs et quantités | sont exprimées en m | nilliers | |
| | Net production withdrawals | 5 : | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres dollars | 74 494.6 | *** | | 190.6 | 768 |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 19 188.2 ¹ | | - | - | |
| 5 6 | Condensate | cubic metres dollars | 145.7 | | <u>.</u> | | |
| 7 8 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 528.0 | - | - | - | 0 |
| 9 | Propane | cubic metres dollars | 5 948.0 | en. | 407 | - | 3 |
| 11 12 | Butanes | cubic metres dollars | 3 567. 4 | - | | ~ | 1 |
| 13 14 | Ethane | cubic metres dollars ² | 6 512.9 | - - | - | - | |
| 15 16 | Natural gas | '000's of cubic metres dollars | 114 134.9 | - | • | 508.6 | |
| | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 5 883.6 | | - | - | |
| | | | | | | | |
| 19 | Total value | dollars | *** | | | | |

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1985-1988

| | | 8 | 198 | | 1987 |
|----|---------------------------------------|------------------------|--------------------------------|-------------------------|--------------------------------|
| | Produit | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres |
| N' | rioduli | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes |
| | Pétrole brut | 7,456,015 | 74 470.9 | 9,921,280 | 71 824.0 |
| : | Pétrole brut synthétique ¹ | 1,696,136 | 19 188.21 | 2,203,506 | 17 203.0 ¹ |
| | Condensat | 15,770 | 145.7 | 16,257 | 112.7 |
| | Pentanes plus | 722,785 | 6 528.0 | 907,436 | 6 312.2 |
| ! | Propane | 285,315 | 5 948.0 | 321,990 | 5 470.7 |
| (| Butanes | 272,918 | 3 567.4 | 337,124 | 3 324.3 |
| | Ethane | 312,619 | 6 512.9 | 309,749 | 6 453.1 |
| 1 | Gaz naturel | 5,207,061 | 90 909.9 | 4,615,057 | 78 265.4 |
| | | | thousands of metric tonnes | | thousands of metric tonnes |
| | | | milliers d tonnes métriques | | milliers de onnes métriques |
| : | Soutre élémentaire | 444,544 | 6 001.6 | 493,806 | 5 797.3 |
| 16 | Valeur totale | 16,413,163 | *** | 19,126,205 | *** |

¹ Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

 TABLEAU 5.
 Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1988

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia | Yukon and Northwest Territories | Offshore east coast | | Produit | |
|-----------------------|-----------------------|--------------------------|--|------------------------|----------------------|---------------------------------------|----------|
| Saskatchewan | Alberta | Colombie- Britannique | Yukon et Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | 7,0001 | No. |
| | | all values and qu | antities are expresse | d in thousands | | | |
| | | toutes valeurs | et quantités exprimé | es en milliers | | | |
| | | | | | | Prélèvements nets de productio | n: |
| 12 167.7 ^p | 57 652.6 | 1 882.0 | 1 833.1 | _ | mètres cubes | Pétrole brut | 1 |
| | *** | *** | *** | *** | dollars | | 2 |
| | 19 188.2 ¹ | _ | _ | _ | mètres cubes | Pétrole brut synthétique ¹ | 3 |
| | | *** | | | dollars | | 4 |
| _ | 117.2 | 28.5 | _ | _ | mètres cubes | Condensat | 5 |
| | | | ••• | | dollars | | 6 |
| 28.1P | 6 285.3 | 196.2 | 17.8 . | _ | mètres cubes | Pentanes plus | 7 |
| *** | | | | *** | dollars | | 8 |
| 136.7P | 5 561.4 | 246.8 | _ | - | mètres cubes | Propane | 9 |
| *** | *** | | *** | | dollars | | 10 |
| 77.1P | 3 339.8 | 149.1 | _ | | mètres cubes | Butanes | 11 |
| *** | | *** | *** | | dollars | | 12 |
| _ | 6 512.9 | - | _ | _ | mètres_cubes | Ethane | 13 |
| | | *** | *** | *** | dollars ² | | 14 |
| | | | | | '000's de | Gaz naturel | 15 |
| 4 156.5P | 98 577.3 | 10 687.4 | 205.13 | - | mètres cubes | | 16 |
| *** | | *** | | *** | dollars | | 16 |
| MD. | 5 591.5 | 292.1 | - | - | tonnes métriques | Soufre | 17 18 |
| | 0 | *** | • | | dollars | | 18 |
| | | | | | dollars | Valeur totale | 19 |
| | *** | | *** | *** | | | |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1988 - Concluded

| | | | | New Brunswick | | | |
|----------|----------------------------------|--------------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|----------------------|-----------------|
| No. | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitob |
| | | | | all values and | quantities are expres | sed in thousands | |
| | | | | toutes les valeu | rs et quantités sont e | xprimées en milliers | |
| | Marketable production. | | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres dollars | 74 470.9 7,456,015 | - | - | 190.6 22,336 | 768 78,60 |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 19 188.2 1,696,136 | - | - | en- | |
| 5 | Condensate | cubic metres dollars | 145.7 15,770 | - | | - | |
| 7 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 528.0 722,785 | | - | ₹ | 0.0 |
| 9 | Propane | cubic metres | 5 948.0 285,315 | - | | - | 3. 15 |
| | Butane | cubic metres | 3 567.4 272,918 | enti Note | - | - | 1.4 |
| | Ethane | cubic metres | 6 512.9 312,619 | | _ | | |
| | Natural Gas | '000's of | 3.2,3.3 | | | | |
| 16 | Talais Goo | cubic metres dollars | 90 909.9 5,207,061 | - | ,, | 508 6 58,714 | |
| 17 18 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 6 001.6 444,544 | - | - | - | |
| 19 | Total value | dollars | 16,413,163 | - | - | 81,050 | 78,92 |
| | Shipments: | | | | | | |
| 20 21 | Crude oil | cubic metres dollars | 74 460.8 7,454,911 | - | - | 190.6 22,336 | 768 (78,600 |
| 22 23 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 19 139.8 1,690,892 | on on | - | | |
| 24 25 | Condensate | cubic metres dollars | 145.7 15,770 | - | - | - | |
| 26 27 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 518.9 721,771 | - | - - | - | 0.0 |
| 28 29 | Propane | cubic metres dollars | 6 123.7 293,952 | no no | 1 | - | 3. 15 |
| 30 31 | Butanes | cubic metres dollars | 3 404.3 260,231 | Ī. | <u>.</u> - | - | 1 109 |
| 32 33 | Ethane | cubic metres | 6 557.7 314,770 | - | - | - | |
| 34 | Natural gas | '000's of cubic metres | 90 909.9 | | | 508 6 | |
| 35 | | dollars | 5,207,061 | - | - | 58,714 | |
| 36 37 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 8 087.9 600,383 | - | - | - | |
| 38 | Total value | dollars | 16,559,741 | - | | 81,050 | 78.92 |

Includes 7 545.6 thousand cubic metres of Crude Bitumen.

² Estimate

³ Includes 161.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

Includes 121.8 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia

Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1988 - fin TABLEAU 5.

| | | British Columbia | Yukon and Northwest Territories | Offshore east coast | | | |
|-------------------------|-----------------------|--------------------------|--|------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---|
| Saskatchewan 🕝 | Alberta | Colombie- Britannique | Yukon et Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | Produit | ٨ |
| | all values a | and quantities are | expressed in thous | ands | | | |
| | toutes va | aleurs et quantités | exprimées en millio | ers | | | |
| | | | | | | Production marchande: | |
| 12 167.7P 1,026,467P | 57 652.6 6,001,470 | 1 858.3 203,261 | 1 833.1 123,881 | Ξ | mètres cubes dollars | Pétrole brut | |
| Ξ | 19 188.2 1,696,136 | - | - | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | |
| Ξ. | 117.2 13,053 | 28.5 2,717 | - | - | mètres cubes dollars | Condensat | |
| 28.1P 3,087P | 6 285.3 699,994 | 196.2 18,434 | 17.8 1,203 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | |
| 136.7P 6,650P | 5 561.4 270,562 | 246.8 7,952 | - | <u>-</u> | mètres cubes dollars | Propane | |
| 77.1P 5,984P | 3 339.8 259,202 | 149.1 7,623 | - | - | mètres cubes dollars | Butanes | |
| - | 6 512.9 312,619 | · - | - | - | mètres cubes dollars ² | Éthane | |
| 3 448.9 180,481P | 77 994.7 4,584,528 | 8 819.7 378,012 | 138.0 ⁴ 5,326 | - | '000's de mètres cubes dollars | Gaz natural | |
| - | 5 709.5 426,819 | 292.1 17,725 | - 5,320 | - | | Soufre élémentaire | |
| 1,222,669 | 14,264,383 | 635,724 | 130,410 | - | dollars | Valeur totale | |
| | | | | | | Livraisons: | |
| 12 167.7P 1,026,467P | 57 650.5 6,001,241 | 1 850.3 202,386 | 1 833.1 123,881 | | mètres cubes dollars | Pétrole brut | |
| Ξ. | 19 139.8 1,690,892 | - | - | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | |
| - | 117.2 13,053 | 28.5 2,717 | Ī | - | mètres cubes dollars | Condensat | |
| 28.1P 3,087P | 6 276.2 698,980 | 196.2 18,434 | 17.8 1,203 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | |
| 136.7P 6,650P | 5 742.5 279,373 | 241.4 7,778 | | - | mètres cubes dollars | Propane | |
| 77.1P 5,984P | 3 175.6 246,458 | 150.2 7,680 | Ī | _ | mètres cubes dollars | Butanes | |
| | 6 557.7 314,770 | Ξ. | - | | mètres cubes dollars ² | Éthane | |
| 3 448.9 | 77 994.7 | 8 819.7 | 138.0 ⁴ | - | '000's de mètres cubes | Gaz naturel | |
| 180,481P | 4,584,528 | 378,012 | 5,326 | - | dollars | | |
| - | 7 787.0 582,124 | 300.9 18,259 | - | - | tonnes métriques dollars | Soufre | |
| 1,222,669 | 14,411,419 | 635,266 | 130,410 | | dollars | Valeur totale | |

¹ Inclus 7 545.6 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux.

¹ Inclus 7 545.6 milliers de l'inetres cubes de partier de l'inclus 7 545.6 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique l'inclus 121.8 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1988¹

| | | British Columbia | | | | |
|----------|-------------------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|----------|------|
| | | Columbia | | | | |
| | | Colombie- Britannique | Alberta | Saskatchewan | Manitoba | Onta |
| 0 | | | | | | |
| | | | the | ousands of cubic metres | | |
| | Crude oil | | | | | |
| 1 | Remaining reserves as at 12-31-1987 | 17 013 | 631 315 | 106 146 | 10 485 | 7 |
| 2 | Revisions: Positive | | | | _ | |
| 3 | Negative | - | •• | | _ | |
| 4 | Extensions | - | - | - | - | |
| 5 | Gross additions | 2 858 | 36 754 | 18 941 | -896 | 7 |
| 6 | Total crude oil | 19 871 | 668 069 | 125 087 | 9 589 | 1.5 |
| 7 | 1988 net production ³ | 1 937 | 56 551 | 12 249 | 751 | 1 |
| 8 | Remaining reserves as at 12-31-1988 | 17 934 | 611 518 | 112 838 | 8 838 | 1 3 |
| 9 | Net change in reserves during 1988 | 921 | -19 797 | 6 692 | -1 647 | 5 |
| | Pentanes plus | | | | | |
| 0 | Remaining reserves as at 12-31-1987 | 3 891 | 115 056 | 572 | 30 | |
| | Revisions. | | | | | |
| 1 2 | Positive Negative | - | - | - | | |
| 3 | Extensions | _ | _ | , - | _ | |
| 4 | Gross additions | 49 | 722 | 7 | - | |
| 5 | Total pentanes plus | 3 940 | 115 778 | 579 | 30 | |
| 6 | 1988 net production ³ | 129 | 6 435 | 45 | 2 | |
| 7 | Remaining reserves as at 12-31-1988 | 3 811 | 109 343 | 534 | 28 | |
| 8 | Net change in reserves during 1988 | -80 | -5 713 | -38 | -2 | |
| 9 | Total crude oil and equivalent | 21 745 | 720 861 | 113 372 | 8 866 | |
| | | million | s of cubic metres | | | |
| | Marketable natural gas | | | | | |
| 0 | Remaining reserves as at 12-31-1987 | 210 327 | 1 727 725 | 60 705 | - | 17 : |
| 1 | Revisions: | | | | | |
| 2 | Positive Negative | - | - | - | _ | |
| 3 | Extensions | - | - | - | - | |
| 4 | Gross additions | 8 051 | 48 809 | -439 | - | |
| 5 | Total marketable gas | 218 378 | 1 776 534 | 60 266 | - | 18 |
| 6 | Net change in underground storage | - | | | | |
| 7 | 1988 net production ^{3 4} | 8 284 | 88 480 | 3 983 | _ | |
| 8 | Remaining reserves at 12-31-1988 | 210 094 | 1 688 054 | 56 283 | - | 18 |
| 9 | Non-associated | 199 983 | 1 409 823 | 53 949 | _ | 18 |
| 0 | Associated Dissolved | 10 111 | 278 231 | 2 334 | - | |
| 31 32 | Underground storage | do do | - | - | - | |
| 33 | Net change in reserves during 1988 | -233 | -39 671 | -4 422 | | ; |

Source: Canadian Petroleum Association. (Excludes Oil Sands reserves, see Text Table II.)
As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. Additionally, however, reserves for frontier areas are shown only when a threshold volume has been determined to exist.

Preliminary estimate.

Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 19881

| | prodrece | | | | | | |
|-------------------|---|---------------------------------|--------------------------------|-----------------------------|-----------------|---|---|
| Eastern Canada | Mainland territo- ries ² | Mackenzie Delta- Beaufort | Arctic Islands ² | Eastcoast offshore | | | |
| | | Sea ² | | | Canada | | |
| Est du Canada | Partie continen- | Delta du Mackenzie- | lles de l'Arcti- | Large de la côte atlant- | | | |
| Canada | tale des | Mer de | que ² | tique | | | |
| | terri- toires ² | Beaufort ² | | | | | |
| | | milliers de mè | res cubes | | | | - |
| | | | | | | Pétrole brut | |
| 2 | 26 358 | 64 950 | 99 | 83 000 | 940 162 | Réserves estimées au 12-31-1987 | |
| | | | | | | Revisions: | |
| - | - | | | - | - | Positives Négatives | |
| _ | _ | _ | ~ | _ | _ | Extensions | |
| 4 | _ | _ | 100 | 50 000 | 108 468 | Additions brutes | |
| 6 | 26 358 | 64 950 | 199 | 133 000 | 1 048 630 | Total du pétrole brut | |
| | | | | | | 2 | |
| 1 | 1 748 | - | 5 5 | - | 73 482 | Production nette de 1988 ³ | |
| 5 | 24 610 | 64 950 | 144 | 133 000 | 975 148 | Réserves estimées au 31-12-1988 | |
| 3 | -1 748 | - | 45 | - | 34 986 | Changement net dans les réserves en 1988 | |
| | | | | | | Pentanes plus | |
| - | 752 | 11 206 | 6 617 | - | 138 124 | Réserves estimées au 31-12-1987 | |
| | | | _ | _ | | Revisions: Positives | |
| - | Ξ | - | | - | - | Négatives | |
| - | | - | - | - | - | Extensions | |
| - | -13 | 997 | - | - | 1 762 | Additions brutes | |
| - | 739 | 12 203 | 6 617 | - | 139 886 | Total des pentanes plus | |
| - | 31 | - | - | - | 6 642 | Production nette de 1988 ³ | |
| - | 708 | 12 203 | 6 617 | - | 133 244 | Réserves estimées au 31-12-1988 | |
| - | -44 | 997 | - | - | -4 880 | Changement net dans les réserves en 1988 | |
| 3 | 25 318 | 77 153 | 6 761 | 133 000 | 1 108 392 | Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents réserves restantes au 31-12-1988 | |
| | | millions de mè | tres cubes | | | | |
| | | | | | | Gaz marchand | |
| 125 | 11 272 | 258 310 | 406 370 | - | 2 692 783 | Réserves estimées au 31-12-1987 | |
| | | | | _ | _ | Revisions: Positives | |
| - | Ī | - | - | - | - | Négatives | |
| | - | - | - | - | - | Extensions | |
| -12 | 52 | 21 820 | - | - | 78 870 | Additions brutes | |
| 113 | 11 324 | 280 130 | 406 370 | - | 2 771 653 | Total du gaz marchand | |
| - | - | - | _ | - | - | Changement net dans le stockage souterrain | |
| 15 | 119 | - | - | - | 101 108 | Production nette de 1988 ³ ⁴ | |
| 98 | 11 205 | 280 130 | 406 370 | - | 2 670 545 | Réserves estimées au 31-12-1988 | |
| 91 | 10 965 | 262 930 | 377 040 | - | 2 333 092 | Non associées | |
| 7 | 240 | 17 200 | 29 330 | _ | 337 4 53 | Associées Dissoutes | |
| - | - | - | - | - | | Stockage souterrain | |
| -27 | -67 | 21 820 | _ | - | -22 238 | Changement net dans les réserves en 1988 | |

Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II.)

Comme dans le cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

Estimé préliminaire. Avant des operations de usine de rétraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1987 and 1988

| | | New Brunswick | | | | |
|-----|--|------------------|-----------------|-----------------------|-------------------|---------------------|
| | | DIGITSWICK | | | | |
| | | Nouveau- | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Alber |
| | | Brunswick | | | | |
| No. | | | | | | |
| | | | thousands of cu | bic metres - milliers | s de mètres cubes | |
| | 4007 | | | | | |
| | 1987 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| | Crude oil: | | | | | |
| | Light/medium | 0.1 | 135.5 | 781.6 | 8 380 7 | 47 504.7 |
| | Heavy Synthetic crude oil | - | - | - | 3 697.5 | 7 665.6 17 203.0 |
| | Less returned to formation | _ | _ | _ | _ | 17 203.0 |
| | | | | 704.0 | | |
| 5 | Total | 0.1 | 135.5 | 781.6 | 12 078.2 | 72 373.3 |
| 6 | Condensate | _ | - | 0.4 | - | 86.8 |
| 7 | Pentanes plus | - | - | - | 32.9 | 6 061.3 |
| 8 | Net withdrawals | 0.1 | 135.5 | 782.0 | 12 111.1 | 78 521.4 |
| | | | | | | |
| 9 | Imports | | | | | |
| 10 | Total supply | 0.1 | 135.5 | 782.0 | 12 111.1 | 78 521.4 |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries | | | | | |
| 11 | Atlantic provinces | | - | _ | der | 131.2 |
| | Quebec | - | | 113.5 | 837.2 | 3 810.6 |
| | Ontario Manitoba | - | 135.5 | 215.0 | 2 751.7 | 22 091.5 |
| | Saskatchewan | _ | _ | _ | 191.7 | 2 195.3 |
| | Alberta | - | _ | - | _ | 16 571 1 |
| 17 | | - | - | _ | - | 5 399.4 |
| 18 | Northwest Territories | | - | • | - | - |
| 19 | Total | - | 135.5 | 328.5 | 3 780.6 | 50 199.1 |
| | Export to United States: | | | | | |
| | Petroleum administration | | | | | |
| 20 | District I | _ | _ | 157.9 | 408.2 | 2 497 3 |
| 21 | II . | _ | _ | 281.1 | 7 913.9 | 19 515.6 |
| 22 | III | - | - | - | - | 287 3 |
| 23 | IV V | - | _ | - | _ | 3 930.5 802.3 |
| | Total United States | | _ | 439.0 | 8 322.1 | 27 033.0 |
| | Other Countries | | | | | |
| | | - | _ | - | - | 229 9 |
| 27 | Total exports | - | - | 439.0 | 8 322.1 | 27 262.9 |
| 28 | Net inventory change | • | - | + 15.7 | -35 4 | +792.7 |
| | Deliveries to other purchasers Losses and adjustments | 0.1 | - | -1.2 | 43.8 | 103 7 163 0 |
| | | 0.1 | 125 5 | | | |
| 31 | Total disposition | 0.1 | 135.5 | 782.0 | 12 111.1 | 78 521.4 |

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1987 et 1988

| British Columbia | Northwest Territories | Total Canadian sources | Total foreign sources | Total all sources | | |
|--------------------------|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|---|-------------|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | | No |
| | thousands of | cubic metres - millie | rs de mètres cubes | | | |
| | | | | | 1987 | |
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: | |
| | | | | | Pétrole brut: | |
| 2 083.5 | 1 573.8 | 60 459.9 11 363.1 | | 60 459.9 11 363.1 | Leger/medium Lourd | 1 2 |
| - | - | 17 203.0 | | 17 203.0 | Pétrole brut synthétique Moins repris pour l'injection | 3 |
| 2 083.5 | 1 573.8 ² | 89 026.0 | *** | 89 026.0 | Total | 5 |
| | | | | | | |
| 25.9 187.8 | 29.8 | 113.1 6 311.8 | | 113.1 6 311.8 | Condensat Pentanes plus | 6 7 |
| 2 297.2 | 1 603.6 | 95 450.9 | *** | 95 450.9 | Prélèvement net | 8 |
| | , 000.0 | 55 155.5 | | 00 400.0 | · rolevolment has | ŭ |
| | | | 23 472.4 | 23 472.4 | Importations | 9 |
| 2 297.2 | 1 603.6 | 95 450.9 | 23 472.4 | 118 923.3 | Approvisionnement total | 10 |
| | | | | | Utilisation | |
| | | | | | Livraisons aux raffineries: | |
| _ | - | 131.2 | 12 742.5 | 12 873.7 | Provinces de l'Atlantique | 11 |
| - | 38.7 538.4 | 4 800.0 2 5 732.1 | 9 771.3 945.8 | 14 571.3 26 677.9 | Québec Ontario | 12 13 |
| _ | 550.4 | - | 545.0 | 20 011.5 | Manitoba | 14 |
| | - | 2 387.0 | - | 2 387.0 | Saskatchewan | 15 |
| 173.2 2 110.7 | 698.3 218.2 | 17 442.6 7 728.3 | 12.8 | 17 442.6 7 741.1 | Alberta Colombie-Britannique | 16 17 |
| - | 117.6 | 117.6 | - | 117.6 | Territoires du Nord-Ouest | 18 |
| 2 283.9 | 1 611.2 | 58 338.8 | 23 472.4 | 81 811.2 | Total | 19 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Petroleum administration: | |
| - | - | 3 063.4 | - | 3 063.4 | District | 20 |
| - | ~ | 27 710.6 | - | 27 710 6 | II III | 21 22 |
| | | 287.3 3 930.5 | | 287.3 3 930.5 | IV | 23 |
| - | | 802.3 | - | 802.3 | V | 24 |
| - | - | 35 794.1 | - | 35 794.1 | Total aux États-Unis | 25 |
| C to | - | 229.9 | - | 229.9 | Autres pays | 26 |
| - | - | 36 024.0 | - | 36 024.0 | Exportations totales | 27 |
| +1.3 | -14.9 | +759.4 | • | +759.4 | Variations nettes des stocks | 28 |
| 12.0 | 7.3 | 111.1 217.6 | - | 111.1 217.6 | Livraison à d'autres acheteurs Pertes et ajustements | 29 30 |
| 2 297.2 | 1 603.6 | 95 450.9 | 23 472.4 | 118 923.3 | Total de l'utilisation | 31 |
| | | | | | | |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1987 and 1988 – Concluded

| | | New | | | | |
|----------|---|--------------|--------------------|----------------------|------------------|---------------------------|
| | | Brunswick | | | | |
| | | Nouveau- | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Albert |
| | | Brunswick | | | | |
| 0 | | | | | | |
| | | | thousands of cubic | metres - milliers de | mètres cubes | |
| | 1988 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| | Crude oil | | | | | |
| | Light/medium | - | 190.6 | 768.6 | 8 533.5P | 49 164. |
| | Heavy | - | - | - | 3 634.2P | 8 488 19 1 8 8. |
| | Synthetic crude oil Less returned to formation | _ | | · | _ | 19 100 |
| 5 | Total | _ | 190.6 | 768.6 | 12 167.7P | 76 840. |
| | | | | | | |
| 6 | Condensate | | - | 0.6 | - | 117. |
| 7 | Pentanes plus | - | - | - | 28.1P | 6 285 |
| 8 | Net withdrawals | - | 190.6 | 769.2 | 12 195 8P | 83 243 |
| 9 | Imports | | | | | |
| 0 | Total supply | - | 190.6 | 769.2 | 12 195.8P | 83 243 |
| | | | | | | |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | |
| | Atlantic provinces Quebec | _ | - | 156.2 | 1 390.7 | 195 4 380 |
| | Ontario | _ | 190.6 | 136.3 | 2 666.3 | 22 362 |
| | Manitoba | | - | - | - | |
| 5 | Saskatchewan | - | - | _ | 268.9 | 1 568 |
| - | Alberta | - | - | - | - | 17 427 |
| 7 | | - | - | - | - | 5 234 |
| 8 | Northwest Territories | - | - | - | - | |
| 9 | Total | ** | 190.6 | 292.5 | 4 325.9 | 51 168 |
| | Export to United States: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | 400.0 | 504.7 | 0.004 |
| 20 21 | District I | - | - | 138.6 332.0 | 501.7 7 348.5 | 3 091 23 471 |
| 2 | 111 | - | _ | . 552.0 | 7 540.5 | 590 |
| 3 | IV | 40 | _ | | 50.1 | 4 016 |
| 4 | V | - | - | - | - | 810 |
| 5 | | - | - | 470.6 | 7 900.2 | 31 980 |
| 6 | | - | - | 470.6 | 7 900.2 | 875 32 856 |
| | | | | +7.3 | -91.3 | -578 |
| 28 | Net inventory changes | - | | +1.3 | *81.3 | |
| 29 30 | Deliveries to other purchasers Losses and adjustments | - | - | -1.2 | 61.0 | 58 -262 |
| | | | | | | |
| 31 | Total disposition | - | 190.6 | 769.2 | 12 195.8P | 83 243 |

¹ Includes 6 731.4 thousand cubic metres of crude bitumen

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612)

Includes 3.6 thousand cubic metres of oil produced in the Offshore East Coast.

³ Includes 7 545.6 thousand cubic metres of crude bitumen.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1987 et 1988 – fin

| British Columbia | Northwest Territories | Total Canadian sources | Total foreign sources | Total all sources |
|--------------------------|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|-------------------|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général |

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

| | | | | | 1988 | |
|------------------------|------------------------|----------------------------------|---------------------|----------------------------------|---|------------------|
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: | |
| 1 882.0 - - - | 1 833.1 - - - | 62 372.2 12 122.4 19 188.2 | | 62 372.2 12 122.4 19 188.2 | Pétrole brut: Leger/medium Lourd Pétrole brut synthétique Moins repris pour l'injection | 1 2 3 4 |
| 1 882.0 | 1 833.1 | 93 682.8 | *** | 93 682.8 | Total | 5 |
| 28.5 196.2 | 17.8 | 146.3 6 527.4 | | 146.3 6 527.4 | Condensat Pentanes plus | 6 7 |
| 2 106.7 | 1 850.9 | 100 356.5 | | 100 356.5 | Prélèvement net | 8 |
| *** | | | 26 033.7 | 26 033.7 | Importations | 9 |
| 2 106.7 | 1 850.9 | 100 356.5 | 26 033.7 | 126 390.2 | Approvisionnement total | 10 |
| | | | | | | |
| | | | | | Utilisation | |
| | | | | | Livraisons aux raffineries: | |
| - | 45.2 | 195.9 5 972.7 | 15 963.2 9 275.7 | 16 159.1 15 248.4 | Provinces de l'Atlantique Québec | 11 12 |
| _ | 549.6 | 25 905.3 | 794.8 | 26 700.1 | Ontario | 13 |
| _ | - | _ | _ | | Manitoba | 14 |
| - | - | 1 837.0 | 44 | 1 837.0 | Saskatchewan | 15 |
| 171.5 | 722.5 | 18 321.0 | - | 18 321.0 | Alberta | 16 |
| 1 946.1 | 409.4 | 7 589.9 | - | 7 589.9 | Colombie-Britannique | 17 |
| - | 116.6 | 116.6 | - | 116.6 | Territoires du Nord-Ouest | 18 |
| 2 117.6 | 1 843.3 | 59 938.4 | 26 033.7 | 85 972.1 | Total | 19 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Petroleum administration: | |
| - | - , | 3 732.0 | - | 3 732.0 | District | 20 |
| - | - | 31 152.2 | - | 31 152.2 | <u> </u> | 21 |
| 600 | _ | 590.1 4 066.9 | | 590.1 4 066.9 | III IV | 22 23 |
| 56.9 | - | 867.4 | _ | 867.4 | V | 24 |
| 56.9 | _ | 40 408.5 | - | 40 408.5 | Total aux États-Unis | 25 |
| - | - | 875.7 | - | 875.7 | Autres pays | 26 |
| 56.9 | - | 41 284.2 | - | 41 284.2 | Exportations totales | 27 |
| -27.2 | 7.6 | -681.6 | 16.8 | -664.8 | Variations nettes des stocks | 28 |
| -40.6 | - | 58.5 -243.0 | -16.8 | 58.5 -2 59.8 | Livraison à d'autres acheteurs Pertes et ajustements | 29 30 |
| 2 106.7 | 1 850.9 | 100 356.5 | 26 033.7 | 126 390.2 | Total de l'utilisation | 31 |

Incluant 6 731.4 milliers de mètres cubes de bitume brut.

Incluant 3.6 milliers de mètres cubes de petrole brut produit dans Large des cotês Est.

³ Incluant 7 545.6 milliers de mètres cubes de bitume brut.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1987 and 1988

| | | New Brunswick | | | | |
|-------|---|-----------------------|--------------------------|----------------------|--|----------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Albert |
| 0 | | | | | | |
| | | | millions of cu | bic metres at 101.32 | 5 kPa and 15°C | |
| | | | millions de mètres cubes | à une pression abso | lue de 101.325 kPa et 15°C | |
| 19 | 987 | | | | | |
| Fi | eld and processing plants | | | | | |
| St | upply: | | | | | |
| | ross new production ass field flared and waste | 0.7 | - | 507.5 | 3 276.0 ^r 210.0 ^r | 102 339 2 104 |
| 3 Ne | et new production | 0.7 | ~ | 507.5 | 3 066.0 ^r | 100 235 |
| | eproduced ess injected and stored | - | - | - | - | 13 976. |
| 6 N | et withdrawals | 0.7 | - | 507.5 | 3 066.0 ^r | 86 258. |
| Di | sposition: | | | | | |
| | eld disposition and uses | - | | - | 348.0 ^r 241.0 ^r | 1 600 866 |
| | athering system disposition and uses rocessing plant disposition and uses: | | • | • | 241.0 | 800 |
| | rocessing shrinkage | | | | 60.0 ^r | 12 354 |
| 0 Ot | ther disposition and uses | | | - | 39 0 ° | 4 555 |
| | ther uses | - | - | , - | - | |
| | djustment eliveries of marketable gas to transport and distribution systems | 0.7 | - | 507.5 | -49.6 ^r 2 427.6 | -146 67 029 |
| 14 To | otal disposition | 0.7 | de | 507.5 | 3 066.0 ^r | 86 258 |
| G | as utilities | | | | | |
| Sı | upply: | | | | | |
| 15 To | otal marketable gas | 0.7 | - | 507.5 | 2 427.6 | 67 029 |
| 16 re | eceipts from distributor storage | *** | _ | - | 202.1 | 5 345 |
| | nports ther receipts ² | | *** | 269.6 | - | 2 |
| | otal supply of marketable gas | 0.7 | - | 777.1 | 2 629.7 | 72 377 |
| De | sposition: | | | | | |
| Sa | ales: | | | | | |
| 21 AI | | - | - | - | | 207 14 517 834 |
| 3 M | askatchewan anitoba | - | | - | 1 489.5 | 1 543 |
| | ntario uébec | | _ | 774.5 - | 733.0 | 16 628 4 985 |
| | ew Brunswick orthwest Territories | 0.7 | | | - | |
| 28 T | otal sales | 0.7 | ela | 774.5 | 2 222.5 | 38 716 |
| 29 Ex | xports | • | - | nd- | - | 24 732 |
| 31 De | ther deliveries ³ elivered to distributor storage | - | | | 190.0 | 1 819 5 325 |
| 32 Li | ne pack fluctuation | - | - | 4.1 | 0.1 93.6 | -56 1 672 |
| | peline losses, etc. | - | - | -1.5 | 123.5 | 166 |
| 35 T | otal disposition of marketable gas | 0.7 | | 777.1 | 2 629.7 | 72 377 |

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1987 et 1988

| British Columbia | Northwest Territories and Yukon | Total Canadian source | Total foreign source | Total all sources |
|--------------------------|---|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord-Ouest et Yukon | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général |

millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.

millions de mètres cubes à une pression abslue de 101.325 kPa 15°C.

| | | · | | | | |
|------------------|----------------------------|--|------|--|---|----------|
| | | | | | 1987 | |
| | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 9 876.2 102.7 | 472.0 ¹ 94.7 | 116 472.2 ^r 2 512.1 ^r | | 116 472.2 ^r 2 512.1 ^r | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 9 773.5 | 377.3 | 113 960.1 ^r | | 113 960.1 ^r | Production originale nette | 3 |
| - | 400.5 | | | | Gas récupéré | 4 |
| 50.0 | 128.5 | 14 154.7 | | 14 154.7 | Moins gaz injecté et stocké | 5 |
| 9 723.5 | 248.8 | 99 805.4 ^r | e00 | 99 805.4 ^r | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | Utilisation: | |
| 164.8 3.2 | - | 2 113.6 ^r 1 110.6 ^r | | 2 113.6 ^r 1 110.6 ^r | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | |
| 973.4 | 850.7 | 13 438.3 ^r | *** | 13 438.3 ^r | Pertes en cours de traitement | 9 |
| 402.5 | 32.3 | 5 029.0 ^r | *** | 5 029.0 r | Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 10 11 |
| | | | | | | |
| 44.9 8 134.7 | 165.8 | -151.5 ^r 78 265.4 | ••• | -151.5 ^r 78 265.4 | Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 12 13 |
| 9 723.5 | 248.8 | 99 805.4 ^r | *** | 99 805.4 ^r | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 8 134.7 | 165.8 | 78 265.4 | - | 78 265.4 | Total de gaz marchand | 15 |
| 17.4 | _ | 5 564.9 | _ | 5 564.9 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| - | - | | 93.0 | 93.0 | Importations | 17 |
| - | - | 272.2 | - | 272.2 | Autres arrivages ² | 18 |
| 8 152.1 | 165.8 | 84 102.5 | 93.0 | 84 195.5 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Ventes: | |
| 4 027.0 | 138.8 | 4 373.0 | | 4 373.0 | Colombie-Britannique | 20 |
| - | - | 14 517.7 | 1.0 | 14 518.7 | Alberta | 21 |
| - | - | 2 324.0 | - | 2 324.0 | Saskatchewan | 22 |
| - | - | 1 543.1 | - | 1 543.1 | Manitoba | 23 |
| - | - | 18 136.4 | 92.0 | 18 228.4 | Ontario | 24 |
| - C- | - | 4 985.5 0.7 | _ | 4 985.5 0.7 | Québec Nouveau-Brunswick | 25 26 |
| _ | 27.0 | 27.0 | - | 27.0 | Territoires du Nord-Ouest | 27 |
| 4 027.0 | 165.8 | 45 907.4 | 93.0 | 46 000.4 | Total des ventes | 28 |
| 3 276.0 | | 28 008.5 | | 28 008.5 | Exportations | 29 |
| 3 270.0 | | 1 819.2 | - | 1 819.2 | Autres livraisons ³ | 30 |
| 14.9 | - | 5 530.6 | - | 5 530.6 | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 31 |
| 7.1 | * | -48.8 | - | -48.8 | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 32 |
| 715.8 | - | 2 485.5 | - | 2 485.5 | Gaz consommé dans le réseau | 33 |
| 111.3 | - | 400.1 | - | 400.1 | Perte dans les pipe-lines, etc. | 34 |
| 8 152.1 | 165.8 | 84 102.5 | 93.0 | 84 195.5 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |

Voir note(s) à la fin du tableau.

Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1987 and 1988 - Concluded TABLE 8.

| | | New Brunswick | | | | |
|----------|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Albert |
| No | | | | | | |
| | | | | f cubic metres at 10 | | |
| | | | millions de mètres cu | ibes à une pression a | ibsolue de 101.325 kPa et 1 | 5°C |
| | 1988 | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 1 2 | | | - | 508.6 | 4 576.3P 419.8P | 115 624. 2 228 |
| 3 | Net new production | - | - | 508.6 | 4 156.5P | 113 396 |
| 5 | Reproduced Less injected and stored | - | ~ | - | - | 14 818. |
| 6 | Net withdrawals | - | • | 508.6 | 4 156.5P | 98 577. |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 | Field disposition and uses Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses: | | Ī | - | 471.1P 110.4P | 1 737. 1 063. |
| 9 | Processing shrinkage | _ | - | _ | 82.8 ^p | 13 324 |
| 10 11 | Other disposition and uses Other uses | - | - | | 39.3 ^p | 4 510 |
| 12 | Adjustment | | | _ | 4.0P | 53 |
| 13 | | * | | 508.6 | 3 448.9 | 77 994 |
| 14 | Total disposition | - | - | 508.6 | 4 156.5P | 98 577 |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 15 | Total marketable gas | - | - | 508.6 | 3 448.9 | 77 994 |
| 16 | Receipts from distributor storage | _ | _ | - | 1105 | 6 305 |
| 17 18 | Imports Other receipts ² | - | - | 270.8 | | 3 |
| | Total supply of marketable gas | - | - | 779.4 | 3 559.4 | 84 304 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales | | | | | |
| | | | | | | 207 |
| | British Columbia Alberta | - | - | _ | | 16 323 |
| | Saskatchewan | - | - | - | 1 704 4 | 305 |
| | Manitoba Ontario | _ | _ | 774.0 | 1 588.5 | 1 799 16 688 |
| | Québec | _ | _ | . 774.0 | - 300.5 | 5 141 |
| 26 | New Brunswick | - | - | - | - | |
| | Northwest Territories | - | - | | | |
| 28 | Total sales | - | - | 774.0 | 3 292.9 | 40 465 |
| | Exports Other deliveries ³ | - | - | - | - | 32 564 2 695 |
| | Delivered to distributor storage | - | - | - | 30.5 | 6 216 |
| 32 | Line pack fluctuation | elte | ** | - | -1 8 | 27 |
| | Pipeline fuel | - | | 3.9 | 110.7 | 2 459 |
| 34 | Pipeline losses, etc. | - | - | 1.5 | -184.2 | -124 |
| 25 | Total disposition of marketable gas | - | _ | 779.4 | 3 559.4 | 84 304 |

Includes 163.2 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
 Includes 161.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia
 Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611)

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1987 et 1988 - fin

| British Columbia | Northwest Territories | Total Canadian | Total foreign | Total all sources |
|---------------------|--------------------------|----------------------|---------------------|-------------------|
| | and Yukon | source | source | |
| Colombie- | Territoires | Total, | Total, | Total, |
| Britannique | du Nord-Ouest | source canadienne | source étrangère | général |
| | et Yukon | | y | |

millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.

| | millions de mèt | res cubes à une pressi | on abslue de 101.325 | kPa 15 ⁰ C. | | |
|-------------------|----------------------------|------------------------|----------------------|------------------------|---|----------|
| | | | | | 1988 | |
| | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 10 853.6 114.0 | 292.9 ⁴ 87.8 | 131 856.0 2 850.0 | •·· | 131 856.0 2 850.0 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 10 739.6 | 205.1 | 129 006.0 | | 129 006.0 | Production originale nette | 3 |
| 52.2 | - | 14 871.1 | *** | 14 871.1 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | 4 |
| 10 687.4 | 205.1 | 114 134.9 | 800 | 114 134.9 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | Utilisation: | |
| 107.0 | | 0.000 5 | | 0.000.5 | | |
| 127.6 3.1 | - | 2 336.5 1 177.0 | | 2 336.5 1 177.0 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | 8 |
| 1 056.0 372.7 | 18.5 48.6 | 14 481.8 4 971.3 | *** | 14 481.8 | Pertes en cours de traitement | 10 |
| 3/2./ | 46.0 | 4 971.3 | | 4 971.3 | Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 11 |
| | | | *** | | ratios attigations | |
| -308.3 | | -258.4 | *** | -258.4 | Ajustements | 12 |
| 8 819.7 | 138.0 | 90 909.9 | ••• | 90 909.9 | Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 13 |
| 10 687.4 | 205.1 | 114 134.9 | *** | 114 134.9 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 8 819.7 | 138.0 | 90 909.9 | - | 90 909.9 | Total de gaz marchand | 15 |
| 84.7 | - | 6 500.9 | | 6 500.9 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| * | - | 074.6 | 384.2 | 384.2 | Importations | 17 |
| <u>-</u> | | 274.6 | - | 274.6 | Autres arrivages ² | 18 |
| 8 904.4 | 138.0 | 97 685.4 | 384.2 | 98 069.6 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Ventes: | |
| 4 003.2 | 121.8 | 4 332.1 | _ | 4 332.1 | Colombie-Britannique | 20 |
| _ | - | 16 323.2 | 0.9 | 16 324.1 | Alberta | 21 |
| - | 40 | 2 009.5 | - | 2 009.5 | Saskatchewan | 22 |
| | - | 1 799.6 | - | 1 799.6 | Manitoba | 23 24 |
| - | - | 19 051.3 5 141.8 | 383.3 | 19 434.6 5 141.8 | Ontario Québec | 25 |
| _ | - | J 141.0 | | 5 141.0 | Nouveau-Brunswick | 26 |
| - | 16.2 | 16.2 | - . | 16.2 | Territoires du Nord-Ouest | 27 |
| 4 003.2 | 138.0 | 48 673.7 | 384.2 | 49 057.9 | Total des ventes | 28 |
| 3 348.2 | _ | 35 912.8 | | 35 912.8 | Exportations | 29 |
| 667.2 | | 3 674 4 | _ | 3 674.4 | Autres livraisons ³ | 30 |
| 50.6 ** | _ | 6 297.1 | _ | 6 297.1 | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 31 |
| 9.0 | - | 34.3 | - | 34.3 | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 32 |
| 647.8 | - | 3 222.1 | - | 3 222.1 | Gaz consommé dans le réseau | 33 |
| 178.4 | - | -129.0 | - | -129.0 | Perte dans les pipe-lines, etc. | 34 |
| 8 904.4 | 138.0 | 97 685.4 | 384.2 | 98 069.6 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |

Inclut 163.2 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique. Gaz de pétrole liquéliés destinés à enrichir les gaz. à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des tilisateurs provisoires.

³ Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
4 Inclut 161.7 millions de mêtres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et des transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

Definitions

Production

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not

Terminologie

Production

Nouvelle production brute. Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Nouvelle production nette. "Nouvelle production brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production. "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production commercialisable. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extraits des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers les partes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les partes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou recus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

By total activity. Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Drilling Completions

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

et les fournitures pour les cafeterias et les casse-croûtes exploités par l'établissement , les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

Par l'ensemble des activités. Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée de cet actif, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géologique et géophysique sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'a maintenant.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as core tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivants: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Puits de projet. Il s'agit d'un puits foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puits peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'experimentation ou de commercialisation.

Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

Selected Publications on Energy and Mineral Statistics

Catalogue

| | Δ | n | n | 11 | a |
|--|---|---|---|----|---|

| 26-201 | General Review of the Mineral Industries, Bil. |
|--------|--|
| 26-202 | Canada's Mineral Production. Preliminary |
| | Estimate, Bil. |
| 26-204 | Mineral Industries. Principal Statistics, Bil. |
| 26-206 | Coal Mines, Bil. |
| 41-214 | Smelting and Refining, Bil. |
| 55-201 | Oil Pipe Line Transport, Bil. |
| 57-202 | Electric Power Statistics. Volume II, Annua |
| | Statistics, Bil. |
| 57-205 | Gas Utilities (Transport and Distribution |

Monthly

Systems), Bil.

| 26-006 | Crude Petroleum and Natural Gas Production, |
|--------|---|
| | Bil. |
| 45-004 | Refined Petroleum Products, Bil. Oil Pipe |
| 55-001 | Line Transport, Bil. |
| | Gas Utilities, Bil. |
| | |

Quarterly

57-003 Quarterly Report on Energy Supply-demand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue (see below) of all current publications is available on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50

Sélection de Publications Traitant de la Statistique Énergétique et Minérale

Catalogue

Annuelle

| 26-201 | Revue générale sur les industries minérales, Bil. |
|--------|--|
| 26-202 | |
| | Bil. |
| 26-204 | Industries minérales. Statistiques principales, Bil. |
| 26-206 | Mines de charbon, Bil. |
| 41-214 | |
| 55-201 | Transport du pétrole par pipe-lines, Bil. |
| 57-202 | |
| F7 00F | Statistiques annuelles, Bil. |
| 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de |
| | distribution), Bil. |
| | |
| | Mensuelle |
| | |

| 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel, Bil. |
|--------|--|
| 55-001 | Produits pétroliers raffinés, Bil. Transport du pétrole par pipe-lines, Bil. Services de gaz, Bil. |

Trimestrielle

57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer un catalogue complet (voir ci-dessous) des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Nº 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50



| Postal Code Tel. Signature Catalogue No. Title Quantity Price Total Catalogue No. Title Quantity Price Total Catalogue No. Total | ORDER FORM | М | Client Reference Number | | | | |
|--|--|--|---|----------------|----------|---------------------------|--|
| Chequie or maney order should be made payable to the Receiver General for Canadas Publications. in Canadas Audit or equivalent. D6/89 | Mail to: Publication Sales Statistics Canado Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code | S a K1A 0T6 Province Tel. | METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletage payment enclosed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date | □ VISA | | Total | |
| For faster service \$\text{\$\text{\$\text{\$1-800-267-6677}}\$\$\text{\$\text{\$\text{\$\$\text{ | Cheque or money ord | der should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in | n Canadian funds or equivalent. | | 03 | 551 | |
| BON DE COMMANDE Numéro de référence du client | For faster service | № 1.800.26 | 7-6677 @ | | | d MasterCard | |
| BON DE COMMANDE Numéro de référence du client | | <u> </u> | 71-0077 2 | | Fr | | |
| Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tél. N° au catalogue Titre Quantité Prix Total ——————————————————————————————————— | Postez à : Vente des public Statistique Cana Ottawa (Ontario) (Lettres moulées s | cations da K1A 0T6 | MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (il Paiement inclus Portez à mon compte : | nclure s.v.p.) | | \$ | |
| À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tél. N° au catalogue Titre Quantité Prix Total Code postal Code postal Têl. Prix Total Code postal Co | | | | ☐ VISA | | | |
| Volle Province Code postal Tél. Nº au catalogue Titre Quantité Prix Total | À l'attention de | | Date d'expiration | | | | |
| N° au catalogue Titre Quantité Prix Total Total Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent. PF 03551 03689 | | | _ | | | | |
| Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent. PF 03551 D6/89 | | | | Quantité | Prix | Total | |
| Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent. Doi:189 | | | | | | | |
| | | | | | 03 06 | 551 /89 omptes VISA | |

| BON DE CO | MMANDE | Numéro de référence du clier | nt | | |
|---|---|--|--------------|------------|------------------------|
| Postez à : Vente des public Statistique Cana Ottawa (Ontario) (Lettres moulées : Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Code postal N° au catalogue | cations da K1A 0T6 | Numéro de référence du cliet MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inc Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard Signature | | Prix | Total |
| Pour un service plus rapide, com | | 7-6677 2 | | e | 51 |
| Mail to: Publication Sale: Statistics Canad | s | Client Reference Number METHOD OF PAYMENT D Purchase Order Number (plea | ase enclose) | | |
| Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address | | ☐ Payment enclosed ☐ Charge to my: ☐ MasterCard Account Number ☐ Expiry Date ☐ Dillera letter | □ VISA | \$ | |
| Crty | Province | Bill me later | | | |
| Postal Code Catalogue No. | Tel. Title | Signature | Quantity | Price | Total |
| Cheque or money or | der should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Ca | | | 03: 05: | 551 '89 |
| For faster service | 2 1-800-26 | 7-6677 🏖 | | VISA ani | MasterCare Accounts |



What happened to the cost of living last month?

The Consumer Price Index will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), the **Consumer Price Index** gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:

- transportation
- health and personal care
- food
- recreation, reading and education
- clothinghousing
- tobacco products and alcoholic beverages

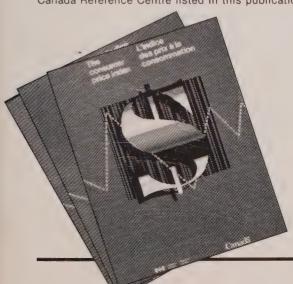
Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-to-month percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of changes.

Get the facts.

Subscribe to the **Consumer Price Index** (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for \$89 in Canada, and \$107 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

L'indice des prix à la consommation répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, **L'indice des prix à la consommation** vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur :

- l'alimentation
- l'habillement
- I'habitation
- le transport
- la santé et les soins personnels
- les loisirs, la lecture et la formation
- les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changements.

Abonnez-vous!

L'indice des prix à la consommation (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 \$ au Canada et 107 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

A lot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes**. Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

Industry Price Indexes are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

Get the facts

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is \$173 in Canada, and \$208 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this



Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

eaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'Indices des prix de l'industrie. Abonnezvous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

Indices des prix de l'industrie est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

Indices des prix de l'industrie est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

Abonnez-vous!

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 \$ au Canada et 208 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

1989

The crude petroleum and natural gas industry

1989

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-3567) or to the Statistics Canada reference centre in:

| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
|------------|------------|-----------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255

| | . 000 000 .200 |
|--------------------------------------|---------------------------|
| Nova Scotia, New Brunswick | |
| and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area serve | ed |
| by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories | |
| (area served by | |
| NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-2011 |

How to Order Publications

Newfoundland and Lahrador

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de réference géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressees à:

Section du commerce de détail, Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (teléphone: 951-3567) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
|------------|------------|-----------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
|---|----------------|
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick | |
| et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la CB. | |
| (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zénith 0-8913 |

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Foronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

1989

1989

The crude petroleum and natural gas industry

SIC 071

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

 Minister of Supply and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

November 1990

Price: Canada: \$26.00 United States: US\$31.00 Other Countries: US\$36.00

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Novembre 1990

Prix : Canada : 26 \$ États-Unis : 31 \$ US Autres pays : 36 \$ US

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviation

SIC Standard Industrial Classification.

This publication was prepared under the direction of:

- Danny Triandafillou, Director, Industry Division
- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abbréviation

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Danny Triandafillou, directeur, Division de l'industrie
- lan Cavanagh, chef, Section de l'énergie

Table of Contents

Table des matières

| | | Page | | | Page |
|------|--|------|------|---|------|
| Hig | hlights | 5 | Poi | nts Sailliants | 5 |
| Intr | roduction | 7 | Intr | oduction | 7 |
| Тех | xt Table | | Tab | leau explicatif | |
| L | Alberta Exploration and Development Expenditures, 1989, Cumulative 1949-1989, Non-conventional Sector | 10 | l. | Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1989, cumulatif 1949-1989, secteur non-conventionnel | 10 |
| II. | Synthetic Crude Oil Reserves | 10 | H. | Réserves de pétrole synthetique | 10 |
| 111. | . Value Added, Non-Conventional Sector | 11 | 111. | Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel | 11 |
| IV | . Royalty Allocation, 1989 | 11 | IV | . Allocation de rédevances, 1989 | 11 |
| Tab | ole | | Tab | leau | |
| 1. | Principal Statistics, 1979-1989 | 13 | 1. | Statistiques principales, 1979-1989 | 13 |
| 2. | Drilling Completions, 1988 and 1989 | 14 | 2. | Forages complétés, 1988 et 1989 | 14 |
| 3. | Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1988 and 1989 | 16 | 3. | État des depenses nette de l'industrie pétrolière, 1988 et 1989 | 16 |
| 4. | Marketable Production and Values, 1986- 1989 | 18 | 4. | Production marchande et valeurs, 1986- 1989 | 18 |
| 5. | Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1989 | 18 | 5. | Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1989 | 18 |
| 6. | Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1989 | 22 | 6. | Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserves prouvées en 1989 | 22 |
| 7. | Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1988 and 1989 | 24 | 7. | Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1988 et 1989 | 24 |
| 8. | Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1988 and 1989 | 28 | 8. | Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1988 et 1989 | 28 |
| Def | initions | - 32 | Déf | initions | 32 |
| Sel | ected Publications on Energy Statistics | 35 | | ection de publications traitant de la statistique rgétique | 35 |



Highlights

Production

In 1989, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$18,265,821,000, an increase of 11.3% over 1988. Crude oil and field condensate amounted to \$10,862,909,000, an increase of 18.5%, natural gas \$5,394,275,000, an increase of 3.6%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,008,637,000, a decrease of 1.4% from 1988 values. In 1989, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$15,282,495,000 or 85.3% of the national figure of \$17,909,703,000.

Employees

• The number of employees in the industry in Canada increased from 33,100 in 1988 to 33,712 in 1989. Total salaries and wages paid during 1989 increased to \$1,793,393,000 from \$1,667,194,000 reported in 1988, up 7.6%. (It should be noted that severance payments made during recent years may have inflated salaries and wages paid to employees.) Alberta had 92.6% of the total employees and paid 93.3% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

• Operating expenditures, classified here as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other operating expenses and Royalties, increased from \$8,232,406,000 in 1988 to \$8,849,352,000, an increase of 7.5%. During the current year, royalty payments accounted for 33.6% of the total: geological and geophysical expenditures 7.2%; field and well operations 47.8%; natural gas processing plants 9.8%; all other operating expenditures 1.6%.

Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other, decreased 13.8% from \$5,973,765,000 in 1988 to \$5,147,757,000 in 1989. Exploratory and development drilling accounted for 45.2% in 1989;

Faits saillants

Production

En 1989, la valeur de la production commercialisable (incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à \$18,265,821,000, soit 11.3% de plus qu'en 1988. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$10,862,909,000 (+18.5%), celle du gaz naturel, \$5,394,275,000 (+3.6%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, l'éthane, le propane, les butanes et le soufre), \$2,008,637,000 (-1.4%). En 1989, l'Alberta a conservé le haut du pavé sa prédominance quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures, avec un total de \$15,282,495,000, soit 85.3% de la valeur pour l'ensemble du Canada (\$17,909,703,000).

Salariés

• Le nombre de salariés de cette industrie est passé de 33,100 en 1988 à 33,712 en 1989. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,667,194,000 en 1988 à \$1,793,393,000 en 1989 (+7.6%). On doit noter que les indemnités de départ payées pendant les années récentes ont peut-être augmenté les rénumérations totales des employés. L'Alberta emploisait 92.6% des effectifs et elle a versé 93.3% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Dépenses

Les dépenses d'exploitation se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances; elles ont augmenté de 7.5% étant passées de \$8,232,406,000 en 1988 à \$8,849,352,000 en 1989. Les redevances ont constitué 33.6% du total des dépenses d'éxploitation de 1989; géologique géophysique, l'exploration et 47.8%: l'exploitation des champs et des puits, l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 9.8%; et toutes les autres dépenses, 1.6%.

Les autres dépenses se définissent comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont diminué de 13.8%, étant passées de \$5,973,765,000 en 1988

natural gas processing plants 8.3%; production facilities 18.3%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 14.4% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling

 Drilling completions during 1989 declined to 5,804 from 8,886 in 1988, a decrease of 34.7%. Alberta completions decreased to 3,891 during 1989 from 6,378 in 1988.

Reserves

 Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased marginally during 1989 to 1 075 579 thousand cubic metres from 1 108 392 thousand cubic metres in 1988.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 337 967 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.

Marketable natural gas reserves increased during 1989 to 2 732 449 million cubic metres from 2 670 545 million cubic metres.

Value Added

 Value added for total activity by the industry in 1989 was \$14,610,015,000, an increase of 9.0% over 1988. à \$5,147,757,000 en 1989. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 45.2% du total des dépenses d'investissement de 1989; les usines de traitement du gaz naturel, 8.3%; les installations de production 18.3%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 14.4% du total.

Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses cidessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

Forage

 Les forages complétés en 1989 ont atteint 5,804, en baisse de 34.7% par rapport aux 8,886 forages complétés en 1988. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 6,378 en 1988 à 3,891 en 1989.

Réserves

 Au Canada les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont peu diminué en 1989, ayant atteint 1 075 579 milliers de mètres cubes comparativement à 1 108 392 milliers de mètres cubes en 1988.

Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potential de pétrole brut synthétique) sont estimées à 337 967 milliers de mètres cubes, sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une durée de vie utile de 25 ans.

Les réserves de gaz naturel commercialisable ont augmenté en 1989, étant passées de 2 670 545 millions de mètres cubes à 2 732 449 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

 En 1989, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est chiffrée à \$14,610,015,000, soit une augmentation de 9.0% par rapport à 1988.

Introduction

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration. Development and Production Industry (SIC 071). This industry includesestablishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501E). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1988 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

The following are concepts which have been used in this publication and which will be used in succeeding publications. Definitions are provided at the end of the publication.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in industry SIC 461, and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil Pipe Line Transport** (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables bitumineux, et les usines de traitement du daz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification type des industries (nº 12-501F au répertoire). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début de la collecte des données jusqu'à la fin de 1988 dans le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et

Statistique Canada, en collaboration avec le comité de centrale comptabilité de l'Association pétrolière canadienne, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

Voici les concepts utilisés dans la présente publication; ceux-ci seront repris dans les publications ultérieures. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production. Ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CTI 461 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (n° 57-205 au répertoire) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (n° 55-201 au répertoire).

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites

by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

materials and supplies; goods purchased for resale, as such; fuel and power consumed; number of employees and their pay; inventories; shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, all its oil and gas and processing/reprocessing plants exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction,

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205).

par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est un "établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé, en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

matières et fournitures utilisées; marchandises achetées pour la revente en l'état; combustible et énergie consommés; nombre de salariés et rémunérations; stocks; livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante est constituée de l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire de tous ses puits de pétrole et de gaz, de ses usines de traitement/retraitement et de ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant des activités en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les salariés travaillant généralement aux sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux d'une des provinces. Le personnel de ces bureaux est envoyé à divers endroits de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les différents champs de pétrole et de gaz. Les entreprises peuvent également avoir établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, de la construction, etc.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en consideration dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de la construction dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (nº 61-205 au répertoire).

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

Emploi, heures-personnes, traitements et salaires

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

Text Table 1

Alberta Exploration and Development Expenditures, 1989, Cumulative 1947-1989, Nonconventional Sector

Tableau explicatif I

Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1989, cumulatif 1947-1989, secteur non-conventionnel

| | millior 303.8 | Cumulative 1947-1989 Cumulatif 1947-1989 |
|--|------------------|---|
| | millior | ns of dollars |
| Capital expenditures - Dépenses d'investement: | million | ns de dollars |
| Including exploratory and delineation drilling, research and development ment, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. – Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc. | 303.8 | 8,689.3 |
| Operating costs - Dépenses d'exploration: | | |
| Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. – Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendiquation et les autres d'opération, etc. | 1,546.4 | 15,117.9 |
| Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux | 1,850.2 | 23,807.2 |

Text Table II

Synthetic Crude Oil Reserves¹

Tableau explicatif II

Réserves de pétrole synthétique¹

| | Thousands of cubic metres |
|---|---------------------------|
| | Milliers de mètres cubes |
| Remaining reserves at 31-12-88 - Réserves estimées au 31-12-88 | 292 967 |
| 1989 negative revisions - Révisions négatives en 1989 | - |
| Reserves added in 1989 - Additions aux réserves en 1989: | |
| By positive revisions - cause de révisions positives By extentions - cause d'extensions | - |
| By new projects — cause de nouveaux projets | - |
| Gross additions in 1989 - Additions brutes en 1989 | 45 000 |
| Reserves at 31-12-88 plus 1989 gross additions - Somme des réserves au 31-12-88 et des additions brutes en 1989 | 337 967 |
| Less 1989 net production ² – Moins production nette en 1989 ² | 11 975 |
| Remaining reserves at 31-12-89 - Réserves estimées au 31-12-89 | 325 992 |
| Net change in reserves during 1989 - Changement net dans les réserves en 1989 | +33 025 |

Source: Canadian Petroleum Association Source: Association pétrolière du Canada

² Preliminary estimate

Text Table III

Tableau explicatif III

Value Added, Non-Conventional Sector¹, 1989

Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel¹, 1989

| | Value of marketable production | Cost of fuel, electricity, | Value added | Total activity |
|------------|--------------------------------|--------------------------------------|----------------|-----------------|
| | production | materials and supples | | Value added |
| | Valeur de la | Coût des matières et fournitures. | Valeur ajoutée | Valeur ajoutée |
| | production marchande | combustibles et de l'électricité | | Activité totale |
| \$ Million | 2,161.1 | 670.0 (estimated- estimée) | 1,491.1 | 1,509.3 |

Represents Synthetic crude and crude bitumen producers

Text Table IV 1989 Royalty Allocation

Tableau explicatif IV

Allocation de rédevances, 1989

| | Millions of dollars |
|---|---------------------|
| | Millions de dollars |
| Total royalties, Canada ¹ - Rédevances en total, Canada ¹ | 2,974.6 |
| Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne | 6.1 |
| Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne | 2,432.4 |
| Non crown royalties and other - Autres rédevances et paiements | 536.1 |

Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

Net of applicable incentive credits; excludes Synthetic Crude Oil royalties.
 Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique.



Table 1 Principal Statistics¹, 1979-1989

Tableau 1 Statistiques principales¹, 1979-1989

| | | | | cing activity | | | | | | | - Activité to | |
|---|---|---|--|---|--|---|--|--|--------------------------------------|--|---|--|
| Year and province | Estab- lish- ments | pr | Production related wor Travailleurs oduction et a | kers de la | Cost of electri- city | Cost of materials and supplies and fuel | Value of marketable production | Value added | Working owners and partners | | ployees alariés | Value added |
| Année et province | Éta- blisse- | Number | Person- hours | Wages | Coût de l'élec- | Coût des matières | Valeur de la | Valeur ajoutée | Proprié- taires | Number | Salaries and | Valeur ajoutée |
| | ments | Nombre | Heures- personnes payées | Salai- res | tricité | et four- nitures et du com- bustible | production commercia- lisable | | et as- sociés actifs | Nombre | Traite- ments et salaires | |
| | number | | thousands | thousands | of dollars | | | | number | | thousan | ds of dollars |
| | nombre | | milliers | milliers | de dollars | | | | nombre | | millie | ers de dollars |
| 1979 1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986 | 664 833 862 756 926 909 913 1,002 738 | 5,764 6,401 6,696 7,568 8,160 8,500 8,961 8,733 8,500 | 12,227 13,594 14,509 15,639 16,708 16,939 19,159 17,713 | 116,565 143,586 198,750 242,697 278,864 308,247 348,385 361,838 360,457 | 85,485 101,441 118,769 153,266 195,991 232,076 259,062 288,518 295,041 | 268,750 335,484 412,410 517,946 598,186 721,791 836,546 994,145 973,723 | 12,751,436 15,144,203 16,413,222 19,520,791 22,930,249 25,922,852 26,463,592 16,050,668 16,922,699 | 12,397,201 14,707,278 15,882,043 18,849,579 22,136,072 24,968,985 25,367,984 14,768,005 15,653,935 | - | 24,554 27,448 28,783 31,699 33,418 33,944 39,498 35,477 33,842 | 542,736 673,031 807,863 1,049,836 1,241,055 1,338,438 1,642,017 1,634,035 1,608,305 | 12,554,120 14,917,258 15,924,652 18,899,775 22,171,257 25,008,237 25,428,653 15,051,531 15,843,719 |
| 988 Atlantic provinces - | | | | | | | | | | | | |
| Provinces de l'Atlantique | 5 | _ | - | _ | - | _ | - | _ | _ | _ | _ | |
| Québec Ontario Manitoba Gaskatchewan Uberta | 2 26 53 196 339 | 49 63 564 7,387 | 99 125 1,257 14,625 | 2,507 2,273 22,249 317,423 | 722 1,550 46,427 277,093 | 15,009 7,091 93,988 1,073,779 | 81,050 78,927 1,222,669 12,568,247 | 65,319 70,286 1,082,284 11,217,375 | - | 155 105 1,014 31,141 | 8,007 4,080 44,203 1,571,707 | 68,19 70,920 1,098,063 11,386,110 |
| British Columbia — Colombie- Britannique Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territories du Nord- | 129 | 187 | 394 | 8,452 | - | 30,088 | 635,724 | 605,636 | - | 280 | 13,596 | 620,10 |
| Ouest et Îles de l'Arctique Off shore - Au large | 27 | 219 | 548 | 16,158 | - | 1,200 | 130,410 | 129,210 | - | 350 | 21,412 | 156,27 |
| des côtes: East - Est Hudson Bay - Baie | 20 | - | - | Acr | - | 40 | - | ** | - | 55 | 4,189 | 5,736 |
| d'Hudson | 3 | - | | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Vest - Ouest Fotal | 801 | 8,469 | 17,048 | 369,082 | 325,792 | 1,221,155 | 14,717,027 | 13,170,110 | - | 33,100 | 1,667,194 | 13,405,413 |
| 989 Atlantic provinces - Provinces de | | | | | | | | | | | | |
| l'Atlantique Québec | 4 | _ | - | _ | | _ | - | _ | _ | _ | _ | |
| Intario | 17 | 58 | 117 | 2,401 | 960 | 13,209 | 88,953 | 69,784 | - | 120 | 7,026 | 71,50 |
| Manitoba Saskatchewan | 42 181 | 55 819 | 109 1,826 | 2,028 33,974 | 1,516 47,063 | 6,685 92,039 | 90,878 1,484,462 | 82,677 1,345,360 | - | 78 1,211 | 3,030 49,108 | 83,09 1,356,24 |
| Alberta British Columbia – | 305 | 7,888 | 15,617 | 346,954 | 287,020 | 1,196,443 | 13,455,934 | 11,972,471 | - | 31,220 | 1,673,174 | 12,112,87 |
| Colombie- Britannique (ukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du-Nord- | 130 | 259 | 546 | 11,922 | - | 40,851 | 800,939 | 760,088 | - | 373 | 18,123 | 772,35 |
| Ouest et lles de l'Arctique Off shore – Au large | 27 | 596 | 1,491 | 34,710 | - | 3,484 | 188,513 | 185,029 | - | 657 | 38,530 | 213,22 |
| des côtes: East – Est Hudson Bay – Baie | 14 | - | - | - | - | - | - | | - | 53 | 4,402 | 71 |
| d'Hudson West – Ouest Total | - 1 725 | 9,675 | 19,706 | 431,989 | 336.559 | 1,352,711 | 16,104,679 | - - 14,415,409 | - | 33,712 | 1,793,393 | 14,610,01 |
| Percentage change - Variation en | | | | | | | | | | | | |
| pourcentage 1989/1988 1988/1987 | -9.5 + 8.5 | + 14.2 -3.1 | + 15.6 -3.0 | + 17.0 -0.1 | + 3.3 + 10.4 | + 10.8 + 25.4 | + 9.4 -13.0 | + 9.5 -15.9 | - | + 1.8 -1.8 | + 7.6 + 4.5 | + 9.0 -15.0 |

Excludes establishments engaged in the non-conventional Sector. See text table III.

Ne comprend pas les établissements qu'ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

Table 2 Drilling Completions, 1988 and 19891

| | | | C Pét | role | | | Gaz | | |
|----------|--|---------------------|------------------------------|------------------------|------------------------------|--------------|------------------------|------------------|------------------------|
| | | | 1988 | | 989 | 198 | | | 989 |
| | | number | metres | number | metres | number | metres | number | metres |
| No. | | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mėtres | nombre | mètres |
| | Territories and Arctic Islands: | | | | | - | | | |
| 1 | | 1 7 | 3 910 | 1 | 3 080 | _ 1 | 3 760 | 2 | 3 696 |
| 3 | | - 8 | 9 197 - 13 107 | - 1 | 3 080 | 1 | 3 760 | . 2 | 3 696 |
| 4 | Total | ٥ | 13 107 | * | 3 000 | ' | 3 7 0 0 | ٤ | 3 030 |
| | British Columbia: | | | | | | 2 | | |
| 5 | Development wells | 14 28 | 29 292 47 269 | 5 49 | 7 786 90 483 | 35 43 | 74 808 76 120 | 56 4 9 | 93 159 80 944 |
| 7 8 | Other ³ Total | 42 | 76 561 | 54 | 98 269 | 78 | 150 928 | 105 | 174 103 |
| | Alberta | | | | | | | | |
| 9 | | 538 | 855 278 | 388 | 581 567 | 631 | 891 531 | 683 | 908 058 |
| 10 | | 1,829 647 | 2 290 12 4 367 763 | 880 13 | 1 073 546 8 017 | 886 | 947 129 | 611 | 613 104 |
| 12 | Total | 3,014 | 3 513 165 | 1,281 | 1 663 130 | 1,517 | 1 838 660 | 1,294 | 1 521 162 |
| | Saskatchewan. | | | | | | | | |
| 13 14 | Exploratory wells ² Development wells | 160 909 | 162 740 847 694 | 92 308 | 94 675 337 635 | 231 469 | 144 147 267 493 | 243 669 | 156 709 411 573 |
| 15 | | 1,069 | 1 010 434 | 400 | 432 310 | 700 | 411 640 | 912 | 568 282 |
| | Manitoba | | | | | , | | | |
| 17 | Exploratory wells ² | 3 | 2 711 | 1 | 724 | 4 | 3 507 | | |
| 18 | Development wells | 43 | 39 285 | 44 | 35 748 | - | - | | |
| | Total | 46 | 41 996 | 45 | 36 472 | 4 | 3 507 | _ | |
| | Ontario: | | | | | | | | |
| 21 | Exploratory wells ² | 14 | 14 042 | 5 | 4 741 | 8 | 6 221 | 11 | 5 717 |
| 22 | | 25 | 9 363 | 17 | 15 751 | 22 | 10 178 | 17 | 6 774 |
| 24 | Total | 39 | 23 405 | 22 | 20 492 | 30 | 16 399 | 28 | 12 491 |
| | Quebec: | | | | | | | | |
| 25 26 | | | | _ | - | 2 | 208 | - 5 | 443 |
| 27 28 | Other ³ Total | | - | - | - | 2 | 208 | 5 | 443 |
| | | | | | | | | | |
| 20 | Nova Scotia: | | | | | | | | |
| 30 | Development wells | | - | _ | - | | - | - | |
| | Other ³ Total | ** | - | _ | - | | - | - | |
| | East Coast Offshore | | | | | | | | |
| 33 | Exploratory wells ² | | ~ | .000 | - | 1 | 5 208 | 100 | |
| 34 35 | Development wells Other ³ | 3 | 11 215 | ** | | - | - | - | |
| | Total | 3 | 11 215 | _ | - | 1 | 5 208 | - | |
| | Canada | | | | | | | | |
| 38 | Development wells | 730 2,844 | 1 067 973 3 254 147 | , 4 92 1,298 | 692 5 73 1 553 163 | 912 1,421 | 1 125 630 1 304 680 | 995 1,351 | 1 167 339 1 112 838 |
| 39 | | 647 4,221 | 367 763 4 689 883 | 13 1,803 | 8 017 2 253 753 | 2,333 | 2 430 310 | 2,346 | 2 280 17 |

Source: Canadian Petroleum Association.
Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.
Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

Tableau 2 Forages complétés, 1988 et 19891

| | | | al . | Tota | | | et Suspende | * | |
|----|--|------------------------|----------------|------------------------|----------------|----------------------|------------------|----------------------|--------------|
| | |) | 1989 | 88 | 19 | 1989 | | | 19 |
| | | metres | number | metres | number | metres | number | metres | number |
| | | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre |
| e: | Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² | 16 578 | 7 | 11 005 | 4 | 9 802 | 4 | 7 095 | 3 |
| | Puits de développement Autres ³ | | _ | 17 217 4 063 | 9 5 | - | - | 4 260 | 1 - |
| | Total | 16 578 | 7 | 32 285 | 18 | 9 802 | 4 | 11 355 | 4 |
| | Colombie-Britannique: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² Puits de développement | 175 100 220 396 | 95 124 | 171 188 179 370 | 81 105 | 74 155 48 969 | 3 4 26 | 67 088 55 981 | 32 34 |
| | Autres ³ | - | - | 5 205 | 3 | - | - | - | - |
| | Total | 395 496 | 219 | 355 763 | 189 | 123 124 | 60 | 123 069 | 66 |
| | Alberta | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² Puits de développement | 2 774 881 2 081 391 | 1,972 1,812 | 3 337 197 3 993 435 | 2,228 3,317 | 1 285 256 394 741 | 901 321 | 1 598 388 756 182 | 1,059 602 |
| | Autres ³ | 93 601 | 107 | 559 014 | 833 | 5 469 | 14 | 23 947 | 45 |
| | Total | 4 949 873 | 3,891 | 7 889 646 | 6,378 | 1 685 466 | 1,236 | 2 370 517 | 1,706 |
| | Saskatchewan: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² | 367 853 | 443 | 491 687 | 558 | 116 469 | 108 | 184 800 | 167 |
| | Puits de développement Autres ³ | 779 251 24 430 | 1,006 30 | 1 227 053 38 131 | 1,478 37 | 30 043 | 29 - | 111 866 | 100 |
| | Total | 1 171 534 | 1,479 | 1 756 871 | 2,073 | 146 512 | 137 | 296 666 | 267 |
| | Manitoba: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² Puits de développement | 6 816 37 568 | 8 46 | 14 631 46 616 | 18 | 6 092 | 7 | 8 413 | 11 |
| | Autres ³ | 881 | 1 | 2 464 | 51 3 | 1 820 | 2 - | 7 331 | 8 - |
| | Total | 45 265 | 55 | 63 711 | 72 | 7 912 | 9 | 15 744 | 19 |
| | Ontario | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² | 35 381 25 005 | 44 | 44 576 | 54 | 24 923 | 28 | 24 313 | 32 |
| | Puits de développement Autres ³ | 31 439 | 33 64 | 30 494 4 017 | 69 13 | 2 480 | 4 - | 10 953 - | 22 |
| | Total | 91 825 | 146 | 79 087 | 136 | 27 403 | 32 | 35 266 | 54 |
| | Québec: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² | | - | 549 | 4 | - | - | 341 | 2 |
| | Puits de développement Autres ³ | 443 | 5 - | 1 240 | 6 | _ | _ | - | _ |
| | Total | 443 | 5 | 1 789 | 10 | - | - | 341 | 2 |
| | Nouvelle-Écosse: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² | - | - | 1 502 | 1 | - | _ | 1 502 | 1 |
| | Puits de développement Autres ³ | | _ | ·_ _ | - | _ | _ | - | |
| | Total | - | - | 1 502 | 1 | - | - | 1 502 | 1 |
| | Large des côtés Est: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² | 6 497 | 2 | 14 630 | 5 | 6 497 | 2 | 9 422 | 4 |
| | Puits de développement Autres ³ | - | - | 14 240 - | 4 - | - | _ | 3 025 | 1 - |
| | Total | 6 497 | 2 | 28 870 | 9 | 6 497 | 2 | 12 447 | 5 |
| | Canada. | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² | 3 383 106 | 2,571 | 4 086 965 | 2,953 | 1 523 194 | 1,084 | 1 893 362 | 1,311 |
| | Puits de développement Autres ³ | 3 144 054 150 351 | 3,031 202 | 5 508 425 614 134 | 5,033 900 | 478 053 5 469 | 382 14 | 949 598 23 947 | 768 45 |

Source: Association Pétrolière du Canada.
Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, l'essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.
Inclut l'essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits de service.

Table 3 Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1988 and 1989

| | | | Atlantic provinces and Quebec | | | |
|--------|---|-----------------------------|---|---------------------------------|------------------------|---------------------------|
| Vo | | Canada | Provinces de l'Atlantique et Québec | Ontario | Manitoba | Saskatchewa |
| | | | thousand | ds of dollars - millier | 's de dollars | |
| | 1988 | | | | | |
| | Exploration ¹ | | | | | |
| 1 | Geological and geophysical operations | 708,158 | 85 | 4,774 | 2,896 | 38,065 |
| 2 | Drilling Land acquisitions and rentals ² | 1,739,797 870,778 | 1,450 70 | 23,533 3,130 | 4 ,399 1,878 | 86,050 46,563 |
| 4 | Total | 3,318,733 | 1,605 | 31,437 | 9,173 | 170,684 |
| | Development ¹ | | | | | |
| 5 | Drilling | 1,486,464 | - | 16,413 | 9,445 | 190,88 |
| 6 7 | Production facilities ³ Enhanced recovery and pressure maintenance | 1,130,644 377,303 | | 6,158 1 | 5,434 179 | 131,094 20,923 |
| | Natural gas plants | 255,091 | _ | 6,413 | 353 | 24,725 |
| 9 | Non-production facilities | 113,688 | ~ | 487 | 49 | 7.08 |
| 10 | Total | 3,363,190 | - | 29.472 | 15.460 | 374.704 |
| | Operating | | | | | |
| 11 | Field and well operations | 3,737,077 | - | 14,120 | 21,751 | 447,075 |
| 12 | Natural gas processing plants | 844,734 | - | 28,761 | 59 | 22,870 |
| | Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 113,603 | . — — — — — — — — — — — — — — — — — — — | 465 | 731 | 15,977 |
| 15 | Total | 4,695,414 | | 43,346 | 22,541 | 485,922 |
| 16 | Royalties ⁴ | 2,828,834 | _ | 8,260 | 16,495 | 245,310 |
| 17 | Total expenditures | 14,206,171 | 1,605 | 112,515 | 63,669 | 1,276,620 |
| | 1989. | | | | | |
| | Exploration ¹ | | | | | |
| 18 | Geological and geophysical operations | 634,392 | 609 | 2,257 | 585 | 29,650 |
| 19 | Drilling | 1,385,552 | 50 | 23,600 | 1,400 | 43,019 |
| | Land acquisitions and rentals ² Total | 738,924 2,758,868 | 59 71 8 | 2,928 28 ,7 85 | 900 2.885 | 55,038 127,70 3 |
| | Development ¹ | | | | | |
| | Dritting | 942,949 | 200 | 11,866 | 7,360 | 137,91 |
| | Production facilities ³ Enhanced recovery and pressure maintenance | 1,188,360 369,832 | - | 2,694 | 3,020 123 | 103,411 21,899 |
| | Natural gas plants Non-production facilities | 42 7,335 94,805 | | 909 67 | 84 235 | 11,569 12,330 |
| | Total | 3,023,281 | 200 | 15,536 | 10,822 | 287,13 |
| | Operating | | | | | |
| 20 | Field and well operations | 4,231,872 | _ | 11,917 | 20.506 | 434,82 |
| | Natural gas processing plants | 866,613 | - | 39,384 | 39 | 25,37 |
| 30 | Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 141,896 | • 55 | 1,433 | 802 | 19,55 |
| | Total | 5,240,381 | 55 | 52,734 | 21,347 | 479,74 |
| 33 | Royalties ⁴ | 2,974,579 | - | 10,083 | 18.900 | 268,17 |
| | Total expenditures | 13,997,109 | 973 | 107,138 | 53.954 | 1,162,76 |

Including PIP grants.
Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.
Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.
Net of applicable incentive credits, excludes synthetic crude oil royalties and BCPC deemed royalties.

Tableau 3 État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1988 et 1989

| | British Columbia | Yukon, Northwest Territories and | | Off shore - Large des | côtes | | |
|---------------------|--------------------------|--|-------------------|-----------------------|-------|---|--|
| Alberta | Calambia | Arctic Islands Yukon, Territoires | East | Hudson Bay | West | | |
| | Colombie- Britannique | du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique | Est | Baie d'Hudson | Ouest | | |
| | | thousands of dollars | - milliers de do | ollars | | | |
| | | | | | | 1988. | |
| | | | | | | Exploration ¹ | |
| 520,907 | 61,795 | 61,893 201,064 | 17,097 224,110 | | 487 | Exploration géologique et géophysique | |
| ,089,410 676,536 | 109,775 140,187 | 854 | 1,554 | - | - | Forage d'exploration Acquisition et location de terrains ² | |
| 286,853 | 311,757 | 263.811 | 242,761 | - | 487 | Total | |
| | | | | | | Développement ¹ | |
| 164,929 912,074 | 92,858 60,528 | 11,888 15,356 | - | | - | Forage de mise en valeur Installations de production ³ | |
| 351,242 | 4,061 | 898 | _ | - | - | Récupération assitée et maintien de la | |
| 207,752 | 15,656 | 192 | _ | _ | _ | pression Usines de traitement du gaz naturel | |
| 93,096 | 914 | 5,130 | 6,930 | - | ** | Installations autres que les installations de production | |
| 729,093 | 174,017 | 33.464 | 6,930 | - | - | Total | |
| | | | | | | Exploitation | |
| 071,785 | 129,593 | 52,753 | _ | _ | | Exploitation des champs et des puits | |
| 753,220 94,280 | 39,816 2,031 | 8 119 | | | - | Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | |
| - | - | - | - | - | - | Autres dépenses d'exploitation | |
| 919,285 | 171,440 | 52,880 | - | - | - | Total | |
| 455.850 | 97,908 | 5,003 | - | - | - | Redevances ⁴ | |
| 391,081 | 755,122 | 355,158 | 249,693 | - | 487 | Dépenses totales | |
| | | | | | | 1989: | |
| | | | | | | Exploration ¹ | |
| 428,531 | 82,635 | 71,177 | 18,590 | ~ | 358 | Exploration géologique et géophysique | |
| 837,997 551,664 | 154,838 127,215 | 231,665 1,120 | 92,983 | ~ | | Forage d'exploration Acquisition et location de terrains ² | |
| 818,192 | 364,688 | 303,962 | 111,573 | - | 358 | Total | |
| | | | | | | Développement ¹ | |
| 686,540 | 97,778 | 952 | 337 | - | - | Forage de mise en valeur | |
| 941,965 345,231 | 107,411 2,334 | 3,408 245 | 26,445 | - | - | Installations de production ³ Récuperation assitée et maintien de la | |
| 363,498 | 50,239 | 1,040 | _ | _ | _ | pression Usines de traitement du gaz naturel | |
| 81,385 | 461 | 304 | 17 | - | - | Installations autres que les installations de production | |
| 418,619 | 258,223 | 5,949 | 26,799 | - | - | Total | |
| | | | | | | Exploitation | |
| 520,198 | 179,888 | 64,542 | - | - | - | Exploitation des champs et ds puits | |
| 749,560 117,441 | 52,222 2,513 | 31 101 | - | - | _ | Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | |
| 387,199 | 234,623 | 64,674 | - | - | - | Autres dépenses d'exploitation Total | |
| ,559,012 | 112,334 | 6,076 | | | | Redevances ⁴ | |
| 333,012 | 112,334 | 0,070 | | | | | |
| ,183,022 | 969.868 | 380,661 | 138,372 | - | 358 | Dépenses totales | |

Comprend les subventions du PESP.
Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique et les redevances présumées du BCPC

Table 4
Marketable Production and Values, 1986-1989

| | | 198 | 36 | | 1987 |
|-----|----------------------------------|--------------------------------|------------------------|-----------------------------|-------------------------|
| | Product | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars |
| No. | | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars |
| 1 | Crude oil | 69 210.2 | 7,886,894 | 71 824 0 | 9,921,280 |
| 2 | Synthetic crude oil ¹ | 16 137.6 ¹ | 1,710,044 | 17 203.0 ¹ | 2,203,506 |
| 3 | Condensate | 121.2 | 14,905 | 112.7 | 16,257 |
| 4 | Pentanes plus | 5 938.0 | 730,418 | 6 312.2 | 907,436 |
| 5 | Propane | 5 032.4 | 426,923 | 5 470.7 | 321,990 |
| 6 | Butanes | 2 998.9 | 313,041 | 3 324.3 | 337,124 |
| 7 | Ethane | 5 157.2 | 332,072 | 6 453.1 | 309,749 |
| 8 | Natural gas | 72 213.3 | 5,645,887 | 78 265.4 | 4,615,057 |
| | | thousands of metric tonnes | | | |
| | | milhers de tonnes métriques | | | |
| 9 | Elemental sulphur | 5 605.3 | 700,528 | 5 797.3 | 493,806 |
| 10 | Total value | | 17,760,712 | *** | 19,126,205 |

¹ Includes volume and value of crude bitumen.

Table 5
Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1989

| | | | r | New Brunswick | | | |
|----------|----------------------------------|--|-----------------------|-----------------------|---------------------|------------------|---------|
| No | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitob |
| | | | all value | es and quantities are | expressed in thousa | nds | |
| | | | toutes les | valeurs et quantités | sont exprimées en m | illiers | |
| | Net production withdrawals | S: | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres dollars | 70 976.7 | - | - | 243.6 | 722. |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 19 374.9 ¹ | | | - | |
| 5 | Condensate | cubic metres dollars | 288.9 | · | | | |
| 7 8 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 735. 4 | | | - | 2. |
| 9 | Propane | cubic metres dollars | 6 374.5 | - | - | - | 6. |
| 11 12 | Butanes | cubic metres dollars | 3 417.2 | - | | *** | 2. |
| 13 14 | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 6 525.7 | | | - | |
| 15 16 | Natural gas | '000's of cubic metres dollars | 118 705.6 | ado | | 492.5 | |
| 17 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 5 646.4 | - | - - | | |
| 19 | Total value | dollars | | | | | |

See footnote(s) at end of table

Tableau 4
Production marchande et valeurs, 1986-1989

| | | 9 | 198 | | 1988 |
|----|---------------------------------------|------------------------|---------------------------------|------------------------|---------------------------------|
| | D at 2 | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres |
| No | Produit | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes |
| 1 | Pétrole brut | 8,666,998 | 70 976.7 | 7,456,015 | 74 470.9 |
| 2 | Pétrole brut synthétique ¹ | 2,161,142 | 19 374.9 ¹ | 1,696,136 | 19 188.2 ¹ |
| 3 | Condensat | 34,769 | 288.9 | 15,770 | 145.7 |
| 4 | Pentanes plus | 891,225 | 6 737.8 | 722,785 | 6 528.0 |
| 5 | Propane | 307,179 | 6 374.5 | 285,315 | 5 948.0 |
| 6 | Butanes | 206,987 | 3 417.2 | 272,918 | 3 567.4 |
| 7 | Ethane | 214,891 | 6 525.7 | 312,619 | 6 512.9 |
| 8 | Gaz naturel | 5,394,275 | 96 116.8 | 5,207,061 | 90 909.9 |
| | | | thousands of metric tonnes | | thousands of metric tonnes |
| | | | milliers de tonnes métriques | | milliers de tonnes métriques |
| 9 | Soufre élémentaire | 388,355 | 5 616.7 | 444,544 | 6 001.6 |
| 10 | Valeur totale | 18,265,821 | *** | 16,413,163 | |

¹ Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

Tableau 5 Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1989

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia | Yukon and Northwest Territories | Offshore east coast | | Produit | |
|------------------|-----------------------|--------------------------|--|---------------------------|---|---------------------------------------|----------|
| Saskatchewan | Alberta | Colombie- Britannique | Yukon et Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | Produit | No |
| | | all values and qua | antities are expresse | d in thousands | | | |
| | | toutes valeurs e | et quantités exprimé | es en milliers | | | |
| | | | | | | Prélèvements nets de production | on: |
| 11 632.8P | 54 604.6 | 1 888.4 | 1 884.5 | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 1 2 |
| - | 19 374.9 ¹ | - | ÷ | | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | 3 4 |
| - | 161.7 | 127.2 | - | - | mètres cubes dollars | Condensat | 5 6 |
| 28.1 P | 6 440.8 | 235.4 | 28.4 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 7 8 |
| 51.3P | 6 039.0 | 278.0 | - | - | mètres cubes dollars | Propane | 9 10 |
| 44.8P | 3 207.3 | 162.7 | *** | - | mètres cubes dollars | Butanes | 11 12 |
| - | 6 525.7 | - | | - | mètres cubes ² dollars ² | Ethane | 13 14 |
| 5 506.3P | 99 747.3P | 12 788.4 | 171.13 | - | '000's de | Gaz naturel | 15 |
| | | ••• | | | dollars | | 16 |
| | 5 233.4 | 413.0 | *** | | tonnes métriques dollars | Soufre | 17 18 |
| | | *** | | *** | dollars | Valeur totale | 19 |

Voir note(s) à la fin du tableau.

Table 5 Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1989 - Concluded

| | | | | New Brunswick | | | |
|----------|----------------------------------|---|-----------------------|-----------------------|-------------------------|----------------------|-----------------|
| No | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
| | | | | all values and | d quantities are expres | sed in thousands | |
| | | | | toutes les valeu | rs et quantités sont ex | xprimees en milliers | |
| | Marketable production | | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres dollars | 70 976 7 8,666,998 | - | - | 243 6 33,225 | 722 8 90,10 |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 19 374.9 2,161,142 | - | - | - | |
| 5 | Condensate | cubic metres dollars | 288.9 34,769 | - | - | unia iner | |
| 7 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 737.8 891,225 | - | | | 2.7 324 |
| 9 | Propane | cubic metres dollars | 6 374 5 307,179 | - | - | | 6.2 304 |
| | Butane | cubic metres dollars | 3 417.2 206,987 | - | - | -00 | 2.4 149 |
| | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 6 525.7 214,891 | | | | |
| 15 | Natural Gas | '000's of cubic metres | 96 116.8 | | _ | 492 5 | |
| 16 | | dollars | 5,394,275 | | _ | 50,728 | |
| 17 18 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 5 616.7 388,355 | - | - | - | |
| 19 | Total value | dollars | 18,265,821 | - | ** | 83,953 | 90,878 |
| | Shipments | | | | | | |
| 20 21 | Crude oil | cubic metres dollars | 70 989.1 8,668,629 | - | - | 243.6 33,225 | 722 8 90,101 |
| 22 23 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 19 380.6 2,161,913 | Ī | units | -rain Anta | - |
| 24 25 | Condensate | cubic metres dollars | 288.9 34,769 | - | - - | - | J |
| 26 27 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 748.9 892,708 | - | - | - | 2 7 324 |
| 28 29 | Propane | cubic metres dollars | 6 449 8 310,853 | <u></u> | - | - | 6.2 304 |
| 30 | Butanes | cubic metres dollars | 3 711.1 225,197 | *** | | - | 2 4 |
| | Ethane | cubic metres ² | 6 722.1 221,359 | - | - | ole que | |
| | Natural gas | '000's of cubic metres | 96 116.8 | _ | _ | 492 5 | |
| 35 | | dollars | 5,394,275 | | - | 50,728 | |
| 36 37 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 6 203.9 429,382 | - | - | - | |
| 38 | Total value | dollars | 18,339,085 | _ | | 83,953 | 90,878 |

Includes 7 473.9 thousand cubic metres of Crude Bitumen.

Estimate, before solvent flood
Includes 103.0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia
Includes 74.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia

Tableau 5 Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1989 - fin

| | | British Columbia | Yukon and Northwest Territories | Offshore east coast | | | |
|-----------------------------|-----------------------|--------------------------|--|---------------------------|---|---------------------------------------|--|
| Saskatchewan | Alberta | Colombie- Britannique | Yukon et Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | Produit | |
| | all values a | and quantities are | expressed in thous | sands | | | |
| | toutes va | aleurs et quantités | exprimées en milli | ers | | | |
| | | | | | | Production marchande: | |
| 11 632.8P 1,237,265P | 54 604.6 6,872,538 | 1 888.4 255,746 | 1 884.5 178,123 | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut | |
| - | 19 374.9 2,161,142 | - | - | - - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | |
| Ī | 161.7 21,606 | 127.2 13,163 | - | - - | mètres cubes dollars | Condensat | |
| 28 1P 2,989P | 6 440.8 860,620 | 237 8 24,608 | 28 4 2,684 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | |
| 51 3P 2,514P | 6 039.0 295,971 | 278 0 8,390 | - | <u>-</u> - | mėtres cubes dollars | Propane | |
| 44 8P 2,776P | 3 207.3 198,724 | 162 7 5,338 | - | - - | mètres cubes dollars | Butanes | |
| - | 6 525.7 214,891 | - | - | - | mètres cubes ² dollars ² | Éthane | |
| 4 841 3 | 79 804.5 | 10 843.9 | 134 6 ⁴ | _ | '000's de métres cubes | Gaz natural | |
| 238,918P | 4,624,671 | 472,252 | 7,706 | - | dollars | | |
| Ī | 5 203.7 366,913 | 413.0 21,442 | | - - | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | |
| 1,484,462 | 15,617,076 | 800,939 | 188,513 | - | dollars | Valeur totale | |
| | | | | | | Livraisons: | |
| 11 632.8P 1,237,265P | 54 617.9 6,874,291 | 1 887.5 255,624 | 1 884 5 178,123 | - - | mètres cubes dollars | Pétrole brut | |
| - | 19 380.6 2,161,913 | _ | - | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | |
| - | 161.7 21,606 | 127.2 13,163 | - | - - | mètres cubes dollars | Condensat | |
| 28 1P 2,989 ^p | 6 451.9 862,103 | 237.8 24,608 | 28.4 2,684 | - - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | |
| 51.3P 2,514P | 6 113.4 299,618 | 278.9 8,417 | - | Ī | mètres cubes dollars | Propane | |
| 44.8P 2,776P | 3 501.2 216,934 | 162.7 5,338 | - | - | mètres cubes dollars | Butanes | |
| - | 6 722.1 221,359 | - | - | Ī | mètres cubes ² dollars ² | Éthane | |
| 4 841.3 | 79 804.5 | 10 843.9 | 134.6 ⁴ | _ | '000's de mètres cubes | Gaz naturel | |
| 238,918P | 4,624,671 | 472,252 | 7,706 | - | dollars | | |
| - | 5 770.6 406,885 | 433.3 22,497 | - | Ī | tonnes métriques dollars | Soufre | |
| 1,484,462 | 15,689,380 | 801,899 | 188,513 | _ | dollars | Valeur totale | |

Inclus 7 473.9 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux.

Estimation, avant deplacement miscible.
Inclus 103.0 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
Inclus 74.6 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Table 6 Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 19891

| | | British Columbia | | | | |
|----------|-------------------------------------|--------------------------|-----------|---------------------------|-------------------|---------|
| | | Colombie- Britannique | Alberta | Saskatchewan | Manitoba | Ontario |
| lo | | | | | | |
| | | | 1 | thousands of cubic metres | | |
| | Crude oil | | | | | |
| 1 | Remaining reserves as at 12-31-1988 | 17 934 | 611 518 | 112 838 | 8 838 | 1 31 |
| _ | Revisions | | | | | |
| 2 | Positive Negative | - | - | - | _ | |
| 4 | Extensions | -00 | ** | - | - | |
| 5 | Gross additions | 2 534 | 23 577 | 10 469 | 237 | 260 |
| 6 | Total crude oil | 20 468 | 635 095 | 123 307 | 9 075 | 1 57 |
| 7 | 1989 net production ⁴ | 1 978 | 52 564 | 11 398 | 726 | 247 |
| 8 | Remaining reserves as at 12-31-1989 | 18 490 | 582 531 | 111 909 | 8 349 | 1 324 |
| 9 | Net change in reserves during 1989 | 556 | -28 987 | -929 | -489 | 1; |
| | Pentanes plus | | | | | |
| 10 | Remaining reserves as at 12-31-1988 | 3 811 | 109 343 | 534 | 28 | |
| | Revisions. | | | | | |
| 1 | Positive Negative | ** | - - | - - | - - | |
| 3 | Extensions | _ | | »ı — | _ | |
| 4 | Gross additions | 642 | 11 217 | -4 | *** | |
| 15 | Total pentanes plus | 4 453 | 120 560 | 530 | 28 | |
| 16 | 1989 net production ⁴ | 193 | 6 403 | 32 | 2 | |
| 17 | Remaining reserves as at 12-31-1989 | 4 260 | 114 157 | 498 | 26 | |
| 18 | Net change in reserves during 1989 | 449 | 4 814 | -36 | -2 | |
| 19 | Total crude oil and equivalent | 22 750 | 696 688 | 112 407 | 8 375 | 1 32 |
| | | | | millions of cubic metres | | |
| | Marketable natural gas | | | | | |
| 20 | Remaining reserves as at 12-31-1988 | 210 094 | 1 688 054 | 56 283 | - | 18 31 |
| 0.4 | Revisions | | | | | |
| 21 22 | Positive Negative | - | - | - | | |
| 23 | Extensions | - | - | - | - | |
| 24 | Gross additions | 19 109 | 102 917 | 23 370 | - | 5 |
| 25 | Total marketable gas | 229 203 | 1 790 971 | 79 653 | - | 18 36 |
| 26 | Net change in underground storage | - | - | - | - | |
| 27 | 1989 net production ^{4,5} | 10 810 | 85 412 | 4 862 | - | 83 |
| 28 | Remaining reserves at 12-31-1989 | 218 393 | 1 705 559 | 74 791 | - | 17 52 |
| 29 | Non-associated | 207 732 | 1 424 407 | 72 208 | _ | 17 52 |
| 30 31 | Associated Dissolved | 10 661 | 281 152 | 2 583 | - | |
| 32 | Underground storage | - | - | - | ~ | |
| 33 | Net change in reserves during 1989 | 8 299 | 17 505 | 18 508 | - | -78 |

Source: Canadian Petroleum Association. (Excludes Oil Sands reserves. see Text Table II.)
As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. Additionally, however, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves
Preliminary estimate.

Before re-processing plant operations

Tableau 6 Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 19891

| Eastern Canada | Mainland territo- ries ² | Mackenzie Delta- Beaufort Sea ² | Arctic Islands ² | Eastcoast offshore ³ | | | |
|-------------------|--|---|---|---|----------------------|---|--|
| Est du Canada | Partie continen- tale des terri- toires ² | Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort ² | Îles de l'Arcti- que ² | Large de la côte atlant- tique ³ | Canada | | |
| | | milliers de met | res cubes | | | | |
| | | | | | | Pétrole brut | |
| 5 | 24 610 | 64 950 | 144 | 133 000 | 975 148 | Réserves estimées au 12-31-1988 | |
| | | | | | | Revisions: | |
| _ | | - | | - | - | Positives Négatives | |
| _ | - | - | | _ | _ | Extensions | |
| _ | _ | -11 000 | _ | 5 600 | 31 677 | Additions brutes | |
| 5 | 24 610 | 53 950 | 144 | 138 600 | 1 006 825 | Total du pétrole brut | |
| _ | 1 876 | _ | 43 | - | 68 832 | Production nette de 1989 ⁴ | |
| 5 | 22 734 | 53 950 | 101 | 138 600 | 937 993 | Réserves estimées au 31-12-1989 | |
| | -1 876 | -11 000 | -43 | 5 600 | -37 155 | Changement net dans les réserves en 1989 | |
| | | | | | | Pentanes plus | |
| | 708 | 12 203 | 6 617 | - | 133 244 | Réserves estimées au 31-12-1988 | |
| | | | | | | Revisions: | |
| _ | | | | _ | - | Positives Négatives | |
| ~ | - | - | _° | - | - | Extensions | |
| - | -330 | -532 | _ | - | 10 993 | Additions brutes | |
| _ | 378 | 11 671 | 6 617 | - | 144 237 | Total des pentanes plus | |
| _ | 21 | - | - | - | 6 651 | Production nette de 1989 ⁴ | |
| - | 357 | 11 671 | 6 617 | - | 137 586 | Réserves estimées au 31-12-1989 | |
| - | -351 | -532 | - | - | 4 342 | Changement net dans les réserves en 1989 | |
| 5 | 23 091 | 65 621 | 6 718 | 138 600 | 1 075 579 | Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents réserves restantes | |
| | | millions de mèt | res cubes | | | | |
| | | | | | | Gaz marchand | |
| 98 | 11 205 | 280 130 | 406 370 | - | 2 670 545 | Réserves estimées au 31-12-1988 | |
| _ | | _ | _ | _ | _ | Revisions. Positives | |
| - | - | _ | - | _ | - | Négatives | |
| en . | - | - | - | - | ~ | Extensions | |
| 9 | -109 | 18 600 | - | - | 163 947 | Additions brutes | |
| 107 | 11 096 | 298 730 | 406 370 | 4.0 | 2 834 492 | Total du gaz marchand | |
| - | - | ~ | - | | - | Changement net dans le stockage souterrain | |
| 17 _ | 109 | - | -mr | - | 102 043 | Production nette de 1989 ⁴ | |
| 90 | 10 987 | 298 730 | 406 370 | - | 2 732 449 | Réserves estimées au 31-12-1989 | |
| 84 6 | 10 866 121 | 274 430 24 300 | 377 040 29 330 | - | 2 384 296 348 153 | Non associées Associées | |
| - | - | - | 23 330 | _ | 340 133 | Dissoutes | |
| - | - | 18 600 | _ | _ | - | Stockage souterrain Changement net dans les réserves en 1989 | |

Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II.)

Comme dans le cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981. Estimation préliminaire.

Avant des operations de usine de rétraitement.

Table 7
Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1988 and 1989

| | | New Brunswick | | | | |
|----|--------------------------------------|-----------------------|------------------|-----------------------|--------------------|---------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Alber |
| 0 | | <i>3.413113</i> | | | | |
| | | | thousands of cul | bic metres - milliers | s de mètres cubes | |
| | 1988 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production | | | | | |
| | Crude oil | | 100.6 | 769.6 | 0 522 5 | 40 164 |
| | Light/medium Heavy | - | 190.6 | 768 6 | 8 533.5 3 634.2 | 49 164 4 8 488.2 |
| | Synthetic crude oil | - | - | - | - | 19 188.2 |
| 4 | Less returned to formation | - | - | - | - | |
| 5 | Total | - | 190.6 | 768.6 | 12 167.7 | 76 840.8 |
| 6 | Condensate | | _ | 0.6 | _ | 117 2 |
| | Pentanes plus | - | | - | 28.1 | 6 285.3 |
| 8 | Net withdrawals | *** | 190 6 | 769.2 | 12 195.8 | 83 243 3 |
| 9 | Imports | | | | | |
| 0 | Total supply | - | 190.6 | 769.2 | 12 195.8 | 83 243. |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries | | | | | |
| | Atlantic provinces | - | - | 156.2 | 1 390.7 | 195.2 4.380.6 |
| | Quebec Ontario | · | 190 6 | 136.3 | 2 666 3 | 22 362 |
| | Manitoba | _ | - | - | - | |
| | Saskatchewan | - | - | | 268.9 | 1 568 |
| | Alberta British Columbia | _ | _ | _ | - | 17 427 5 234 |
| | Northwest Territories | _ | _ | _ | _ | 5 254 |
| | Total | - | 190.6 | 292.5 | 4 325.9 | 51 168. |
| | Export to United States: | | | | | |
| | | | | | | |
| 0 | Petroleum administration: District I | _ | _ | 138.6 | 501.7 | 3 091 |
| 1 | 11 | _ | | 332.0 | 7 348.5 | 23 471. |
| 2 | III | - | - | - | | 590. |
| 3 | IV V | este. | | | 50.1 | 4 016 810. |
| 5 | Total United States | - | | 470.6 | 7 900.2 | 31 980. |
| 6 | Other Countries | - | - | - | - | 875. |
| 7 | Total exports | - | - | 470.6 | 7 900.2 | 32 856. |
| 8 | Net inventory change | - | - | 7.3 | -91.3 | -578 |
| | Deliveries to other purchasers | _ | _ | - | - | 58 |
| 29 | Losses and adjustments | _ | - | -1.2 | 61.0 | -262.2 |
| | | | | | | |

Tableau 7

Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1988 et 1989

| British Columbia | Northwest Territories | Total Canadian sources | Total foreign sources | Total all sources | | |
|--------------------------|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|---|----------|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, genéral | | No |
| | | cubic metres - mill | | | | |
| | triodsarios or | cubic metres – min | iers de metres capes | | 1988 | |
| | | | | | | |
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: | |
| 1 882.0 | 1 833 1 | 62 372 2 | | 62 372.2 | Pétrole brut: Leger/medium | 1 |
| - | - | 12 122.4 | | 12 122.4 | Lourd | 2 |
| - | - | 19 188.2 | ··· | 19 188.2 | Pétrole brut synthétique Moins repris pour l'injection | 3 4 |
| 1 882.0 | 1 833.1 | 93 682.8 | | 93 682.8 | Total | 5 |
| | | | | | | |
| 23.5 | 17.8 | 146.3 | | 146.3 | Condensat | 6 7 |
| 196.2 | | 6 527.4 | ••• | 6 527.4 | Pentanes plus | |
| 2 106.7 | 1 850 9 | 100 356.5 | | 100 356.5 | Prélèvement net | 8 |
| | | | 26 033.7 | 26 033.7 | Importations | 9 |
| 2 106.7 | 1 850.9 | 100 356.5 | 26 033.7 | 126 390.2 | Approvisionnement total | 10 |
| | | | * | | | |
| | | | | | Utilisation | |
| | | | | | Livraisons aux raffineries: | |
| | | 195.9 | 15 963.2 | 16 159.1 | Provinces de l'Atlantique | 11 |
| _ | 45.2 | 5 972.7 | 9 275.7 | 15 248.4 | Québec Atlantique | 12 |
| - | 549.6 | 25 905.3 | 794.8 | 26 700.1 | Ontario | 13 |
| _ | | 1 837.0 | - | 1 837.0 | Manitoba Saskatchewan | 14 15 |
| 171.5 | 722.5 | 18 321.0 | - | 18 321.0 | Alberta | 16 |
| 1 946.1 | 409 4 116.6 | 7 589.9 116.6 | <u>-</u> - | 7 589.9 116.6 | Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest | 17 18 |
| 2 117.6 | 1 843.3 | 59 938.4 | 26 033.7 | 85 972.1 | Total | 19 |
| | | | | | | |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Petroleum administration: | |
| - | - | 3 732.0 | - | 3 732.0 | District ! | 20 |
| - | - | 31 152.2 | ~ | 31 152.2 | 11 114 | 21 22 |
| _ | _ | 590.1 4 066.9 | _ | 590.1 4 066.9 | III IV | 23 |
| 56.9 | - | 867.4 | - | 867.4 | v | 24 |
| 56.9 | - | 40 408.5 | - | 40 408.5 | Total aux États-Unis | 25 |
| - | - | 875.7 | - | 875.7 | Autres pays | 26 |
| 56.9 | - | 41 284.2 | - | 41 284.2 | Exportations totales | 27 |
| -27.2 | 7.6 | -681.6 | 16.8 | -664.8 | Variations nettes des stocks | 28 |
| | | | | | | |
| -40.6 | _ | 58.5 -243.0 | -16.8 | 58.5 -259.8 | Livraison à d'autres acheteurs Pertes et ajustements | 29 30 |
| 2 106.7 | 1 850.9 | 100 356.6 | 26 033.7 | 126 390.2 | Total de l'utilisation | 31 |
| | | | | | | |

Voir note(s) à la fin du tableau.

Table 7 Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1988 and 1989 - Concluded

| | | New | | | | |
|----------|-------------------------------------|-----------------------|------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|
| | | Brunswick | | | | |
| | | | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Albert |
| | | Nouveau- Brunswick | | | | |
| No | | DIUIISWICK | | | | |
| _ | | | thousands of cul | our motros million | o do motros cubos | |
| | | | thousands of cui | oic metres - millier | s de metres cubes | |
| | 1000 | | | | | |
| | 1989 | | | | | |
| | | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | | | | | | |
| | Domestic production | | | | | |
| | Crude oil. | | | | | |
| 1 2 | Light/medium | un | 243.6 | 722 8 | 8 215 5P 3 417.3P | 45 431 0 9 173 6 |
| | Heavy Synthetic crude oil | - | _ | _ | 3 417.35 | 19 374.9 |
| 4 | | - | - | - | - | _ |
| _ | Total | _ | 243.6 | 722.8 | 11 632.8P | 73 979.5 |
| J | Total | | 243.0 | 722.0 | 11 032.0 | 75 575.5 |
| G | Condensate | | | | | 161 7 |
| | Condensate Pentanes plus | - | _ | 2.7 | 28 1P | 6 440 8 |
| | | | 0.40.0 | 705.5 | 44.000.00 | 00 500 0 |
| 8 | Net withdrawals | - | 243.6 | 725.5 | 11 660.9P | 80 582 0 |
| 9 | Imports | | | | | |
| 10 | Total supply | _ | 243.6 | 725.5 | 11 660.9P | 80 582.0 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | |
| | Atlantic provinces | _ | - | - | - | 8 8 |
| | Quebec | - | - | 178.7 | 1 135 6 | 3 617 5 |
| 13 | | - | 243.6 | 263.0 | 2 992 1 | 22 788 7 |
| 15 | | | | _ | 769 4 | 1 332 0 |
| 16 | | _ | _ | _ | - | 18 169 2 |
| 17 | | - | _ | _ | - | 4 114 4 |
| 18 | Northwest Territories | - | - | - | - | - |
| 10 | Total | _ | 243.6 | 441.7 | 4 897.1 | 50 030.6 |
| | | | 240.0 | 331.1 | 4 007.1 | 00 000.0 |
| | Export to United States | | | | | |
| | Petroleum administration. | | | | | |
| 20 | | - | | 106 0 | 495 4 | 2 855 9 |
| 21 | II nu | - | - ` | 100.3 | 5 913.4 | 21 632.3 |
| 22 23 | 111 (V | - | _ | | 29 5 82.9 | 153 4 4 224.5 |
| 24 | V | _ | _ | _ | - | 1 064.0 |
| 0.5 | | | | 070.0 | 0.504.0 | 00 000 1 |
| 25 | Total United States Other countries | - | - | 272.3 | 6 521.2 | 29 930.1 620 1 |
| 27 | | - | _ | 272.3 | 6 521.2 | 30 550.2 |
| 28 | Net inventory changes | | | 11.7 | 154 8 | -99 6 |
| 20 | | | _ | 11.7 | 154 6 | |
| 29 | , | - | - | - 0.2 | 97.0 | 38 5 |
| 30 | Losses and adjustments | - | - | -0.2 | 87 0 | -62 3 |
| 2.1 | Total disposition | _ | 243.6 | 725.5 | 11 660.9P | 80 582.0 |

¹ Includes 7 545 6 thousand cubic metres of crude bitumen.
2 Includes 7 473.9 thousand cubic metres of crude bitumen.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

Tableau 7 Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1988 et 1989 - fin

Total

Total

| Columbia | Territories | Canadian sources | foreign sources | all sources | | |
|--------------------------|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|-------------------------|---|----------|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | | No |
| | | cubic metres - milli | | 3 | | |
| | | | | | 1989 | |
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure. | |
| | | | | | Pétrole brut | |
| 1 888.4 | 1 884.5 | 58 385.8 12 590.9 | *** | 58 385.8 12 590.9 | Leger/medium Lourd | 1 2 |
| _ | _ | 19 374.9 | *** | 19 374.9 | Pétrole brut synthétique | 3 |
| - | - | - | | _ | Moins repris pour l'injection | 4 |
| 1 888.4 | 1 884.5 | 90 351.6 | *** | 90 351.6 | Total | 5 |
| 127.2 | _ | 288.9 | *** | 288.9 | Condensat | 6 |
| 235.4 | 28.4 | 6 735.4 | ••• | 6 735.4 | Pentanes plus | 7 |
| 2 251.0 | 1 912.9 | 97 375.9 | | 99 375.9 | Prélèvement net | 8 |
| | | | 28 246.5 | 28 246.5 | Importations | 9 |
| 2 251.0 | 1 912.9 | 97 375.9 | 28 246.5 | 125 622.4 | Approvisionnement total | 10 |
| | | | | | Héilianéinn | |
| | | | | | Utilisation | |
| | | 8.8 | 16 977.5 | 16 986.3 | Livraisons aux raffineries ¹ Provinces de l'Atlantique | 11 |
| _ | | 4 931.8 | 9 630.7 | 14 562.5 | Québec | 12 |
| - | 492.1 | 26 779.5 | 1 630.9 | 28 410.4 | Ontario | 13 |
| - | - | | - | | Manitoba | 14 |
| 220.0 | 626.7 | 2 101.4 | - | 2 101.4 | Saskatchewan | 15 16 |
| 320.9 1 735.6 | 636.7 624.2 | 19 126.8 6 474.2 | 7.4 | 19 126.8 6 481.6 | Alberta Colombie-Britannique | 17 |
| - | 120.4 | 120.4 | - | 120.4 | Territoires du Nord-Ouest | 18 |
| 2 056.5 | 1 873.4 | 59 542.9 | 28 246.5 | 87 789.4 | Total | 19 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Petroleum administration: | |
| _ | _ | 3 457.3 | _ | 3 457.3 | District I | 20 |
| - | - | 27 712.0 | | 27 712.0 | II . | 21 |
| - | ~ | 182.9 | - | 182.9 | III | 22 |
| 163.4 | _ | 4 307.4 1 227.4 | _ | 4 307.4 1 227.4 | IV V | 23 24 |
| 163.4 | - | 36 887.0 | - | 36 887.0 | Total aux États-Unis | 25 |
| 100.4 | 40.8 | 660.9 | - | 660.9 | Autres pays | 26 27 |
| 163.4 | 40.8 -0.4 | 37 547.9 78.2 | -13.8 | 37 547.9 64.4 | Exportations totales Variations nettes des stocks | 28 |
| | -0.4 | | | | | |
| 19.4 | - 0.9 | 38.5 168.4 | 13.8 | 38.5 182.2 | Livraison à d'autres acheteurs Pertes et ajustements | 29 30 |
| 2 251.0 | 1 912.9 | 97 375.9 | 28 246.5 | 125 622.4 | Total de l'utilisation | 31 |

British

Northwest

Total

¹ Incluant 7 545.6 milliers de mètres cubes de bitume brut.
2 Incluant 7 473.9 milliers de mètres cubes de bitume brut.
Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

Table 8
Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1988 and 1989

| | New Brunswick | | | | |
|--|-----------------------|-------------------------|------------------------|--|---------------------------|
| | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
| Vo . | | | | | |
| | | | cubic metres at 101.32 | | |
| 1988 | | millions de mètres cube | s à une pression abso | lue de 101 325 kPa et 15 ⁰ 0 | |
| Field and processing plants | | | | | |
| Supply | | | | | |
| 1 Gross new production 2 Less field flared and waste | - | | 508.6 | 4 795.7 ^r 419.8 ^r | 115 624. 2 228 |
| 3 Net new production | _ | _ | 508.6 | 4 375.9 ^r | 113 396. |
| 4 Reproduced | - | - | - | 040 AF | 14.010 |
| 5 Less injected and stored | ~ | _ | 508.6 | 219 4 ^r 4 156.5 ^r | 14 818. 98 577. |
| 6 Net withdrawals | en en | - ea | 508.6 | 4 156.5 | 98 577 |
| Disposition | | | | | |
| 7 Field disposition and uses8 Gathering system disposition and uses | - | - - | - | 471.1 ^r 110.4 ^r | 1 737. 1 063. |
| Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 Processing and re-processing shrinkage | - | _ | - | 82.8 ^r | 13 324 |
| 10 Other disposition and uses 11 Other uses | | _ _ | ** | 39.3 ^r - | 4 510. |
| 12 Adjustment | - | - | - | -4.0 ^r | 53. |
| 13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | _ | - | 508.6 | 3 448.9 | 77 994 |
| 14 Total disposition | - | ate | 508.6 | 4 156.5 ^r | 98 577. |
| Gas utilities | | | | | |
| | | | | | |
| Supply. | | | | | |
| 15 Total marketable gas | - | - | 508.6 | 3 448.9 | 77 994. |
| 16 Receipts from distributor storage | - . | - | - | 110.5 | 6 305 |
| 17 Imports 18 Other receipts ^{2,3} | | _ | 270.8 | - | 3 |
| 19 Total supply of marketable gas | - | - | 779.4 | 3 559.4 | 84 304 |
| Disposition: | | | | | |
| Sales | | | | | |
| 20 British Columbia | | - | _ | _ | 207 |
| 21 Alberta 22 Saskatchewan | _ | ~ | _ | 1 704 4 | 16 323 305 |
| 23 Manitoba | - | - | - 774.0 | 1 588.5 | 1 799 16 688 |
| 24 Ontario 25 Québec | - - | - | 774.0 | 1 300.5 | 5 141 |
| 26 New Brunswick 27 Northwest Territories | | | _ | | |
| 28 Total sales | - | - | 774.0 | 3 292.2 | 40 465 |
| 29 Exports | | | | | 32 564 |
| 30 Other deliveries ³ | - | - | - | - | 12 695 |
| 31 Delivered to distributor storage 32 Line pack fluctuation | - | - | - | 30.5 -1.8 | 6 216 27 |
| 33 Pipeline fuel | - | - | 3.9 1.5 | 110.7 -184.2 | 2 459 -124 |
| 34 Pipeline losses, etc. | _ | | | | |
| 35 Total disposition of marketable gas | _ | - | 779.4 | 3 559.4 | 84 304 |

See footnote(s) at end of table

Tableau 8

Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1988 et 1989

| | | | | • | | |
|--------|---|--|-------------------------------|--|---------------------------------------|--------------------------|
| | | Total all sources | Total foreign source | Total Canadian source | Northwest Territories and Yukon | British Columbia |
| | | Total, général | Total, source étrangère | Total, source canadienne | Territoires du Nord-Ouest | Colombie- Britannique |
| | | | | | et Yukon | |
| | | | kPa and 15°C. | ubic metres at 101.325 | millions of c | |
| | | PC. | ue de 101.325 kPa 15 | pes à une pression absli | millions de mètres cub | |
| | 1988 | | | | | |
| | Gisements et usines de traitement | | | | | |
| | Approvisionnement: | | | | | |
| | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 132 075.4 ^r 2 850.0 ^r | *** | 132 075.4 ^r 2 850.0 ^r | 292.9 ¹ 87.8 | 10 853.6 114.0 |
| | Production originale nette | 129 225.4 ^r | ••• | 129 225.4 ^r | 205.1 | 10 739.6 |
| | Gas récupéré | _ | ••• | _ | - | _ |
| | Moins gaz injecté et stocké | 15 090.5 ^r | *** | 15 090.5 ^r | - | 52.2 |
| | Prélèvement net | 114 134.9 ^r | *** | 114 134.9 ^r | 205.1 | 10 687.4 |
| | Utilisation. | | | | | |
| | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 2 336.5 ^r 1 177.0 ^r | *** | 2 336.5 ^r 1 177.0 ^r | - | 127.7 3.1 |
| ent | Emploi et utilisation dans les usines de traitement | | | | | |
| , | Pertes en cours de traitement et re-traitement Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 14 481.8 ^r 4 971.3 ^r | *** | 14 481.8 ^r 4 971.3 ^r | 18.5 48.6 | 1 056.0 372.7 |
| 1 | Ajustements | -258 4 ^r | *** | -258.4 ^r | _ | -308.3 |
| | Livraisons de gaz marchand aux systèmes de trans et distribution | 90 909.9 | *** | 90 909.9 | 138.0 | 8 819.7 |
| 1 | Total de l'utilisation | 114 134.9 ^r | *04 | 114 134.9 ^r | 205.1 | 10 687.4 |
| | Distribution de gaz | | | | | |
| | Approvisionnement: | | | | | |
| • | Total de gaz marchand | 90 909.9 | - | 90 909.9 | 138.0 | 8 819.7 |
| | Déstockage par les distributeurs | 6 500.9 | - | 6 500.9 | _ | 84.7 |
| | Importations Autres arrivages ^{2,3} | 384.2 274.6 | 384.2 | 274.6 | Ξ | ente Min |
| | Approvisionnement total en gaz marchand | 98 069.6 | 384.2 | 97 685.4 | 138.0 | 8 904.4 |
| | Utilisation: | | | | | |
| | Ventes: | | | | | |
| | Colombie-Britannique Alberta | 4 332.1 16 324.1 | 0.9 | 4 332.1 16 323.2 | 121.8 | 4 003.2 |
| | Saskatchewan | 2 009.5 | - | 2 009.5 | - | - |
| : | Manitoba Ontario | 1 799.6 19 434.6 | 383.3 | 1 799.6 19 051.3 | | - 0= |
| | Québec Nouveau-Brunswick | 5 141.8 | | 5 141.8 | | - |
| | Territoires du Nord-Ouest | 16.2 | - | 16.2 | 16.2 | - |
| ; | Total des ventes | 49 057.9 | 384.2 | 48 673.7 | 138.0 | 4 003.2 |
| | Exportations | 35 912.8 | - | 35 912.8 | - | 3 348.2 |
| iteurs | Autres livraisons ³ Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 3 674.4 6 297.1 | | 3 674.4 6 297.1 | - | 667.2 50.6 |
| | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau Gaz consommé dans le réseau | 34.3 3 222.1 | | 34.3 3 222.1 | - | 9.0 647.8 |
| | Perte dans les pipe-lines, etc. | -129.0 | - | -129.0 | 2 | 178.4 |
| | Total de l'utilisation de gaz marchand | 98 069.6 | 384.2 | 97 685.4 | 138.0 | 8 904.4 |
| | | | | | | |

Voir note(s) à la fin du tableau.

Table 8
Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1988 and 1989 - Concluded

| | | New Brunswick | | | | |
|----------|---|-----------------------|--------------------------|----------------------|---|----------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Alber |
| VO | | | | | | |
| | | | millions of cu | bic metres at 101.32 | 5 kPa and 15°C. | |
| | | | millions de mètres cubes | à une pression abso | lue de 101.325 kPa et 15 ⁰ 0 | D. |
| | 1989 | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| 1 2 | Gross new production Less field flared and waste | | - - | 492 5 | 6 043 0P 375 1P | 116 361 3 1 966 5 |
| 3 | Net new production | _ | - | 492.5 | 5 667 9P | 114 394 8 |
| 4 5 | Reproduced Less injected and stored | - - | - | - | 161.6 | 14 647 5 |
| 6 | Net withdrawals | - | - | 492.5 | 5 506.3P | 99 747.3 |
| | Disposition | | | | | |
| | Field disposition and uses Gathering system disposition and uses Processing plant disposition and uses: | - | - - | - | 447 6P 103 0P | 1 732.9 1 009 6 |
| | Processing and re-processing shrinkage | - | - | - | 36.2P | 12 706 0 |
| | Other disposition and uses Other uses | | - | - | 76 8P - | 4 806 9 |
| 12 | Adjustment | - | - | - | -1 4P | 312 6 |
| 13 | Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | - | - | 4925 | 4 841.3 | 79 804.5 |
| 14 | Total disposition | - | - | 492.5 | 5 506.3 ^p | 99 747.3 |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| 15 | Total marketable gas | - | • | 492.5 | 4 841.3 | 79 804.5 |
| | Receipts from distributor storage | - | - | - | 372 8 | 7 062 9 |
| 17 18 | Imports Other receipts ^{2,3} | - | - - | 269.3 | - | 38 0 |
| | Total supply of marketable gas | _ | _ | 761.8 | 5 214.1 | 86 905.4 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales | | | | | |
| 20 | British Columbia | | _ | _ | | 254 9 |
| | Alberta | - | - | - | 1 586.9 | 17 394 6 189 3 |
| | Saskatchewan Manitoba | | _ | _ | - | 1 830 9 |
| | Ontario | - | - | 761.8 | 3 082 9 | 15 829 9 |
| | Quebec New Brunswick | - | - | _ | - | 5 318 3 |
| 27 | Northwest Territories | - | - | - | - | |
| 28 | Total sales | - | - | 761.0 | 4 669.8 | 40 817.9 |
| | Exports | _ | - | _ | - | 33 773 1 |
| | Other deliveries ³ | - | - | - | 264 6 | 2 758 7 |
| | Delivered to distributor storage Line pack fluctuation | _ | - | _ | 191 4 -0 9 | 6 460 3 62 1 |
| | Pipeline fuel | _ | - | _ | 1 5 | 3 101 0 |
| | Pipeline losses, etc. | - | - | - | 87 7 | -67 7 |
| | Total disposition of marketable gas | | | 761.8 | 5 214.1 | 86 905.4 |

Includes 161.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

adjoined potroiding gas on gas officially pour starting of temporary supply

Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
 Includes 103.0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
 Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

Tableau 8 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1988 et 1989 - fin

| British Columbia | Northwest Territories and Yukon | Total Canadian source | Total foreign source | Total all sources |
|--------------------------|---|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord-Ouest et Yukon | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général |

millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.

| | millions de mètres cube | es à une pression abslu | e de 101.325 kPa 15 ⁰ | С | | |
|------------------|----------------------------|-------------------------|----------------------------------|----------------------|--|----------|
| | | | | | 1989 | |
| | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 13 353 1 28 4 | 232.0 ⁴ 60.9 | 136 481.9 2 430.9 | *** | 136 481.9 2 430.9 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 13 324.7 | 171.1 | 134 051.0 | *** | 134 051.0 | Production originale nette | 3 |
| - | - | - | *** | - *5 245 4 | Gas récupéré | 4 5 |
| 536.3 | - | 15 345.4 | *** | 15 345.4 | Moins gaz injecté et stocké | |
| 12 788.4 | 171.1 | 118 705.6 | *** | 118 705.6 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | Utilisation: | |
| 42.2 | - | 2 222.7 | *** | 2 222.7 | Emploi et utilisation sur les chantiers | 7 |
| 49 | | 1 117.5 | *** | 1 117.5 | Emploi et utilisation dans les collecteurs | 8 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | |
| 1 299.7 | 11.4 | 14 053.3 | *** | 14 053.3 | Pertes en cours de traitement et re-traitement | 9 |
| 548.2 | 25.1 | 5 457.0 | *** | 5 457.0 | Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 10 11 |
| _ | - | - | *** | _ | Autres utilisations | - ' ' |
| -49.5 | _ | 261.7 | | 261.7 | Ajustements | 12 |
| 10 843.9 | 134.6 | 96 116.8 | * *** | 96 116.8 | Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 13 |
| 12 788.4 | 171.1 | 118 705.6 | *** | 118 705.6 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 10 843.9 | 134.6 | 96 116.8 | - | 96 116.8 | Total de gaz marchand | 15 |
| 352.2 | _ | 7 787.9 | _ | 7 787.9 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| - | _ | - | 771.7 | 771.7 | Importations | 17 |
| - | ~- | 307.3 | _ | 307.3 | Autres arrivages ^{2,3} | 18 |
| 11 196.1 | 134.6 | 104 212.0 | 771.7 | 104 983.7 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Ventes: | |
| 5 180.0 | 74.6 | 5 509.5 | _ | 5 509.5 | Colombie-Britannique | 20 |
| _ | - | 17 394.6 | 2.2 | 17 396.8 | Alberta | 21 |
| _ | _ | 1 776.2 | *** | 1 776.2 | Saskatchewan | 22 |
| - | - | 1 830.9 | | 1 830.9 | Manitoba | 23 |
| - | ∞ | 19 674.6 | 769.5 | 20 444.1 | Ontario | 24 |
| - | ~ | 5 318.3 | - ' | 5 318.3 | Québec | 25 26 |
| | 60.0 | 60.0 | _ | 60.0 | Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest | 27 |
| 5 180.0 | 134.6 | 51 564.1 | 771.7 | 52 335.8 | Total des ventes | 28 |
| 4 138.6 | _ | 37 911.7 | _ | 37 911.7 | Exportations | 29 |
| 1 171.5 | _ | 4 194.8 | _ | 4 194.8 | Autres livraisons ³ | 30 |
| 301.6 | - | 6 953.3 | _ | 6 953.3 | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 31 |
| 6 8 | - | 68.0 | | 68.0 | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 32 |
| 322.0 | - | 3 424.5 | - | 3 424.5 | Gaz consommé dans le réseau | 33 |
| 75.6 | - | 95.6 | - | 95.6 | Perte dans les pipe-lines, etc. | 34 |
| 11 196.1 | 134.6 | 104 212.0 | 771.7 | 104 983.7 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |

Inclut 161.7 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

³ Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
4 Inclut 103.0 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et des transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

Definitions

Production

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used.

Terminologie

Production

Production originale brute. Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Production originale nette. "Production originale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production. "Production originale nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extraits des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers les partes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les partes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou recus (sous forme de matières, composantes ou de demi-produits) des établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafeterias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

By total activity. Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Drilling Completions

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

Par l'ensemble des activités. Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée de cet actif, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géologique et géophysique sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'a maintenant.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as core tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivants: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Puits de projet. Il s'agit d'un puits foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puits peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'experimentation ou de commercialisation.

Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

Selected Publications on Energy and Mineral Statistics

Catalogue

Annual

| 26-201 | General Review of the Mineral Industries, Bil. |
|--------|--|
| 26-202 | Canada's Mineral Production. Preliminary |
| | Estimate, Bil. |
| 26-204 | Mineral Industries. Principal Statistics, Bil. |
| 26-206 | Coal Mines, Bil. |
| 41-214 | Smelting and Refining, Bil. |
| 55-201 | Oil Pipe Line Transport, Bil. |
| 57-202 | Electric Power Statistics. Volume II, Annual |
| | Statistics, Bil. |
| 57-205 | Gas Utilities (Transport and Distribution |
| | Systems), Bil. |

Monthly

| 26-006 | Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil. |
|--------|--|
| 55-001 | Refined Petroleum Products, Bil. Oil Pipe Line Transport, Bil. Gas Utilities, Bil. |

Quarterly

57-003 Quarterly Report on Energy Supply-demand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue (see below) of all current publications is available on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50

Sélection de Publications Traitant de la Statistique Énergétique et Minérale

Catalogue

Annuelle

| 26-20° | Revue générale sur les industries minérales, Bil. |
|--------|--|
| 26-202 | |
| | Bil. |
| 26-204 | Industries minérales. Statistiques principales, Bil. |
| 26-206 | 6 Mines de charbon, Bil. |
| 41-214 | Fonte et affinage, Bil. |
| 55-201 | Transport du pétrole par pipe-lines, Bil. |
| 57-202 | |
| | Statistiques annuelles, Bil. |
| 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de |
| | distribution), Bil. |
| | |
| | |
| | |

Mensuelle

| 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel, Bil. |
|--------|--|
| 55-001 | Produits pétroliers raffinés, Bil. Transport du pétrole par pipe-lines, Bil. Services de gaz, Bil. |

Trimestrielle

57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer un catalogue complet (voir ci-dessous) des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Nº 11-204F, prix Canada 10 \$, Autres pays 11,50 \$



ROCK SOLID INFORMATION

et a focus on Canada's markets and business opportunities with **the** source of reliable information... Statistics Canada and its unequaled family of outstanding publications and services.

Relying on Statistics Canada means you're building your decisions on hard facts assembled by a professional organization with a world-wide reputation for scrupulous accuracy and complete reliability.

Join the thousands of corporations and individuals who base their Canadian business decisions on Statistics Canada publications. Year after year.

For more information on Statistics Canada's extensive range of publications and information services, please call toll-free 1-800-267-6677.

At Statistics Canada, we provide information you can build on

SOLIDE COMME

Sta

tatistique Canada vous offre des produits et services de qualité qui vous donnent une image claire du secteur canadien des affaires.

Joignez-vous aux milliers de personnes et d'entreprises qui, année après année, fondent leurs décisions sur les publications de Statistique Canada.

Vous fier à Statistique Canada, c'est fonder vos décisions sur des renseignements solides, recueillis par un organisme dont la réputation internationale en est une d'exactitude et de fiabilité.

Pour obtenir plus de renseignements sur toute la gamme de publications et de services qu'offre Statistique Canada, veuillez composer le numéro sans frais 1-800-267-6677

Statistique Canada fournit l'information à la base des grandes réalisations.

| ORDER FORM | | Client Reference Number | | | | |
|---|--|---|--|-------------|-------------|----------------|
| Mail to: | Fax (613) 951-1584 | METHOD OF PAYMENT | | | | |
| Publication Sales Statistics Canada | . 4. (0.10) 001 1004 | ☐ Purchase Order Number | (please enclose) | | | |
| Ottawa, Ontario, K1 A OT6 | | Payment enclosed | , | | \$ | |
| (Please print) | | Charge to my: | | | | |
| Company | | _ MASTERCARD | □ vi | SA | ☐ Statis | stics Canada |
| Department | | Account Number | | | | |
| Attention | Title | - Expiry Date | | | 1 1 1 1 | |
| Address | | _ _ | —————————————————————————————————————— | | | |
| City Province | Country | Bill me later (Max. \$50 | 00) | | | |
| Postal Code | Tel. | Signature | | | | |
| Catalogue No. | Title | | Issue | Quantity | Price | Total |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | _ | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Cheque or mo | oney order should be made payable to the Receiver Gener Clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US \$ | al for Canada/Publications. | | | PF 03077 | |
| Ear feater agains | 8 4 200 | | 9 | | Ma | sterCard an |
| For faster service | 2 1-800 | 267-6677 | O. | | ٧ | isa account |
| | | | | | | Français au vi |
| BON DE COMMANDE | | Numéro de référence du | u client | | | Français au ve |
| | Télécopieur (613) 951-1584 | Numéro de référence du | u client | | | Français au ve |
| Postez à: Vente des publications | Télécopieur: (613) 951-1584 | MODE DE PAIEMENT | | | | Français au ve |
| Postez à : Vente des publications Statistique Canada | Télécopieur: (613) 951-1584 | MODE DE PAIEMENT | | | | |
| Postez à: Vente des publications | Télécopieur: (613) 951-1584 | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus | de (inclure s.v.p.) | | | |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1A 0T6 (Caractères d'Imprimerie s.v.p.) | Télécopieur: (613) 951-1584 | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: | de (inclure s.v.p.) | | | \$ |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1A 0T6 (Caractères d'Imprimerie s.v.p.) Organisme | Télécopieur: (613) 951-1584 | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD | de (inclure s.v.p.) | SA | | \$ |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'Imprimerie s.v.p.) Organisme Service | | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: | de (inclure s.v.p.) | SA | | \$ |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de | Télécopieur: (613) 951-1584 Fonction | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD | de (inclure s.v.p.) | SA | | \$ |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse | Fonction | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration | de (inclure s.v.p.) | SA | | \$ |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'Imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province | Fonction Pays | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard | de (inclure s.v.p.) | SA | | \$ |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province Code postal | Fonction Pays Tél: | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration | de (inclure s.v.p.) | , , | Stati | stique Canad |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'Imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province Code postal | Fonction Pays | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard | de (inclure s.v.p.) | SA Quantité | | 9 |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province Code postal | Fonction Pays Tél: | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard | de (inclure s.v.p.) | , , | Stati | istique Canad |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'Imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province | Fonction Pays Tél: | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard | de (inclure s.v.p.) | , , | Stati | stique Canad |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province Code postal | Fonction Pays Tél: | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard | de (inclure s.v.p.) | , , | Stati | istique Canad |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province Code postal | Fonction Pays Tél: | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard | de (inclure s.v.p.) | , , | Stati | istique Canad |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'Imprimerie s.v.p.) Organisme Service als de Adresse Ville Province Code postal | Fonction Pays Tél: | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard | de (inclure s.v.p.) | , , | Stati | stique Canad |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A 0T6 (Caractères d'imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province Code postal | Fonction Pays Tél: | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard | de (inclure s.v.p.) | , , | Stati | istique Canad |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A 0T6 (Caractères d'imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province Code postal | Fonction Pays Tél: | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard | de (inclure s.v.p.) | , , | Stati | istique Canad |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province Code postal | Fonction Pays Tél: | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard | de (inclure s.v.p.) | , , | Stati | istique Canad |
| Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'Imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province Code postal N° au catalogue | Pays Tél. Titre | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard Signature | de (inclure s.v.p.) | , , | Prix PF | istique Canad |
| Postez à: Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario), K1 A OT6 (Caractères d'imprimerie s.v.p.) Organisme Service a/s de Adresse Ville Province Code postal N° au catalogue | Fonction Pays Tél: | MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard Signature | de (inclure s.v.p.) | , , | □ Stati | stique Canad |

| BON DE CO | MMANDE | | Numéro de référence du | client | | | |
|--|------------------------------------|---|---|---------------------|-------------|-------------|-----------------|
| Postez à: Vente des publi Statistique Cana Ottawa (Ontario) (Caractères d'imp Organisme Service a/s de Adresse Ville Code postal N° au catalogue | ications ada), K1A 0T6 | Télécopieur: (613) 951-1584 Fonction Pays Tél. Titre | Numéro de référence du MODE DE PAIEMENT Numéro de la command Paiement inclus Portez à mon compte: MASTERCARD N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard Signature | de (inclure s.v.p.) | | Statis | \$ tique Canada |
| Pour un service | clients canadiens paient ei | indat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général n dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en | \$ US, tirés sur une banque américal | } | | PF 03077 | Comptes |
| plus rapide, com | posez | 2 1-800- | 267-6677 | ₽ | | Master | Card et Visa |
| Mail to: Publication Sales Statistics Canad Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code Catalogue No. | s a | Fax (613) 951-1584 Title Country Tel. Title | Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MASTERCARD Account Number Expiry Date Bill me later (Max. \$50) | er (please enclose) | GA Quantity | s | atics Canada |
| Oatalogue No. | | Title | | ISSUE | duantity | FILE | Total |
| | | | | | | PF | |
| | Cheque or money Canadian client | order should be made payable to the Receiver Generals pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US \$ | al for Canada/Publications. i, drawn on a US bank. | | | 03077 | |
| For faster service | t | @ 1-800- | 267.6677 | ₽ | | Ma | sterCard and |

THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1990

The fastest way to get off to a good start!

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The **Market**

Research Handbook 1990 can help you narrow your options before you commit anymore time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them. It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for...

...socio-economic and demographic profiles of 46 urban areas?

...revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook 1990** has it all... and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or finding data sources, keep the **Market Research Handbook 1990** close at hand for easy reference.

The Market Research Handbook 1990 (Cat. no. 63-224) is \$89 in Canada and US\$107 outside Canada.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1990



Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir? Le **Recueil**

statistique des études de marché 1990 peut vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

...des profils socio-économiques et démographiques de 46 régions urbaines?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises?

Le Recueil contient tout cela... et plus encore:

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le Recueil statistique des études de marché 1990 (n° 63-224 au catalogue) coûte 89 \$ au Canada et 107 \$ US à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A OT6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

PICK A TOPIC... ANY TOPIC CHOISISSEZ UN SUJET...
N'IMPORTE LEQUEL

ow a redesigned Statistics
Canada Catalogue will
simplify your search for the most
up-to-date or historic facts. An
expanded and improved keyword
index, cross-referencing, increased
subject detail and listings by geographical area
provide easy access to hundreds of Statistics Canada
products and services.

☐ Know the topic but not the "official title"? No matter how wide or narrow the topic – or how little you know about it – you'll appreciate how quickly the cross-referencing leads you to the right source.

☐ You'll find sources of key statistics like consumer price indexes, import/export figures, or population characteristics down to the village level. From the most popular topics of the day like employment, income, trade and education to more detailed research studies like mineral products shipped from Canadian ports or Caribbean immigrants in urban areas... you'll find it all.

☐ This expanded edition of the **Statistics Canada Catalogue** includes descriptions of our full range of services – from publications and maps to microdata files and diskettes. And, many of our electronic product listings include the name and phone number of a contact within Statistics Canada giving you a direct line to more detailed information.

☐ As always, you'll find sections on how to get more help... on-line search techniques in libraries... discount and order information... and the locations of our Reference Centres. You'll especially appreciate that this year's Catalogue is bound in a durable, plasticized cover to withstand intensive use.

☐ For ease and completeness in your information search get the Statistics Canada Catalogue (cat. # 11-204E) for \$13.95 in Canada, US\$17 in the U.S. and US\$20 in other countries. To order your copy write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or you can FAX your order to (613) 951-1584. For faster service using VISA or MasterCard, call toll-free:

1-800-267-6677.

orénavant le Catalogue de Statistique Canada amélioré simplifiera vos recherches de données récentes ou historiques. Son index revu et augmenté comprend des renvois, des sujets plus détaillés et des références géographiques vous permettant d'accéder rapidement à des centaines de produits et de services de Statistique Canada.

☐ Vous connaissez le sujet sans connaître le terme technique ? Peu importe si le sujet est général ou spécifique, vous apprécierez l'accès rapide que vous procure les renvois.

☐ Vous repérerez facilement les sources de statistiques essentielles comme l'indice des prix à la consommation, les importations – exportations ou encore, les caractéristiques de la population jusqu'à l'échelle des villages. Des sujets populaires du jour tels l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation jusqu'aux études plus spécifiques comme les produits minéraux expédiés à partir des ports canadiens ou les immigrants antillais dans les régions urbaines, vous trouverez tout!

☐ L'édition augmentée du Catalogue de Statistique Canada contient bien plus encore. Elle présente en détail notre gamme complète de services, depuis les publications et les cartes jusqu'aux disquettes et fichiers de microdonnées. Plusieurs descriptions de nos produits informatiques incluent le numéro de la personneressource à Statistique Canada. Vous obtenez donc une voie plus directe avec le service de votre choix.

Comme toujours, le catalogue contient des sections concernant la façon d'obtenir de l'assistance, les recherches bibliographiques automatisées, les réductions offertes, le guide de commande et l'adresse de nos centres régionaux de consultation. Par ailleurs, vous serez heureux d'apprendre que, cette année, la couverture du catalogue est plastifiée pour résister à un usage fréquent.

☐ Pour obtenir rapidement la source d'information la plus complète qui soit concernant nos produits, procurez-vous le Catalogue de Statistique Canada (n° 11-204F au catalogue) au prix de 13,95 \$ au Canada, 17 \$ US aux États-Unis et 20 \$ US dans les autres pays. Pour commander votre exemplaire, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, télécopiez votre commande au 1-613-951-1584 ou utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez le numéro sans frais :

1-800-267-6677.





The crude petroleum and natural gas industry

1990

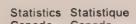
L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1990









Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| St. John' | s (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
|-----------|--------------|-----------|--------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780 - 5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

| Newfoundland and Labrad | or 1-800-563-4255 |
|-------------------------|---------------------------|
| Nova Scotia, New Brunsw | |
| and Prince Edward Isl | and 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia | |
| (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. | (area |
| served by NorthwesTel | • |
| Northwest Territories | |
| (area served by | |
| NorthwesTel Inc.) | Call collect 403-495-3028 |

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| St. John' | s (| 772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
|-----------|-----|-----------|-----------|--------------|
| Halifax | (- | 426-5331) | Regina | (780 - 5405) |
| Montréal | (| 283-5725) | Edmonton | (495 - 3027) |
| Ottawa | (| 951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (| 973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

| Terre-Neuve et Labrador | 1-800-563-4255 |
|---------------------------------------|----------------|
| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick | |
| et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique | |
| (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la CB. (territoire | |
| desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire | |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire | |

Comment commander les publications

desservi par la NorthwesTel

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6.

Appelez à frais virés au 403-495-3028

1(613)951-7277

Inc.)

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

The crude petroleum and natural gas industry

SIC 071

1990

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1990

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1991

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

December 1991

Price: Canada: \$26.00 United States: US\$31.00 Other Countries: US\$36.00

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1991

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Décembre 1991

Prix: Canada: 26 \$ États-Unis: 31 \$ US Autres pays: 36 \$ US

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Danny Triandafillou, Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Danny Triandafillou, directeur, Division des industries
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

⊗

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS TABLE DES MATIÈRES PAGE PAGE **Highlights** Points saillants 5 Introduction Introduction Text Table Tableau explicatif I. Alberta Exploration and Development I. Dépenses d'exploration et développement Expenditures, 1990, Cumulative de l'Alberta, 1990, cumulatif 1947-1990, 1947-1990, Non-Conventional Sector 11 secteur non-conventionnel 11 II. Synthetic Crude Oil Reserves 11 II. Réserves de pétrole synthetique 11 III. Value Added, Non-Conventional III. Valeur ajoutée, secteur non-conven-Sector 12 tionnel 12 IV. Royalty Allocation, 1990 12 IV. Allocation de rédevances, 1990 12 Maps Cartes 1. Crude Oil Production and Movements, by 1. Approvisionnement et mouvements de Source, 1990 13 pétrole brut, par source, 1990 13 2. Natural Gas Production and Movements, 2. Approvisionnement et transport de gaz by Source, 1990 14 naturel, par source, 1990 14 Table Tableau 1. Statistiques principales, l'industrie du 1. Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1979-1990 Sector, 1979-1990 15 15 2. Drilling Completions, 1989 and 1990 16 2. Forages complétés, 1989 et 1990 16 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum 3. État des depenses nette de l'industrie Industry, 1989 and 1990 18 pétrolière, 1989 et 1990 18 4. Marketable Production and Values, 4. Production marchande et valeurs, 1987-1987-1990 20 1990 20 5. Commodity Data, Crude Petroleum and 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1990 et Natural Gas Industry, 1990 and 1989 20 1989 20 6. Crude Oil and Equivalent and Market-6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents able Natural Gas Remaining Established et gaz marchand réserves prouvées

24

26

30

35

canadiennes, 1990

Définitions

7. Approvisionnement et utilisation, pétrole

brut et hydrocarbures équivalents, par

8. Approvisionnement et utilisation de gaz

source, ensemble du Canada, 1989 et 1990

naturel, par source, Canada, 1989 et 1990 30

24

35

Reserves in Canada, 1990

1989 and 1990

Definitions

Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,

8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1989 and 1990



Highlights

Production

• In 1990, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$21,481,075,000, an increase of 17.6% over 1989. Crude oil and field condensate amounted to \$13,103,383,000, an increase of 20.6%, natural gas \$5,692,025,000, an increase of 5.5%, natural gas processing plant products (that is pentances plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,685,667,000, an increase of 33.7% over 1989 values. In 1990, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$17,941,335,000 or 84.8% of the national figure of \$21,145,596,000.

Employees

• The number of employees in the industry in Canada decreased from 32,696r in 1989 to 31,926 in 1990. Total salaries and wages paid during 1990 decreased to \$1,742,725,000 from \$1,772,335,000 reported in 1989, down 1.7%. (It should be noted that severance payments made during recent years may have inflated salaries and wages paid to employees). Alberta had 92.3% of the total employees and paid 93.2% of the large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

- Operating expenditures, classified here as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other operating expenses and Royalties, increased from \$8,850,652,000 in 1989 to \$9,719,613,000, an increase of 9.8%. During the current year, royalty payments accounted for 37.2% of the total: geological and geophysical expenditures 7.1%; field and well operations 44.4%; natural gas processing plants 10.0%; all other operating expenditures 1.3%.
- Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other, increased 8.9% from \$5,158,362,000 in 1989 to \$5,617,687,000 in 1990. Exploratory and development drilling accounted for 44.0% in 1990; natural gas

Faits Saillants

Production

• En 1990, la valeur de la production commercialisable (incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à \$21,481,075,000, soit 17.6% de plus qu'en 1989. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$13,103,383,000 (+20.6%), celle du gaz naturel, \$5,692,025,000 (+5.5%) et celle des produits des usines de traitement du naturel (c'est-à-dire les pentances plus, l'éthane, le propane, les butanes et le soufre), \$2,685,667,000 (+33.7%). En 1990, l'Alberta a conservé le haut du pavé sa prédominance quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures, avec un total de \$17,941,335,000, soit 84.8% de valeur pour l'ensemble du Canada (\$21,145,596,000).

Salariés

• Le nombre de salariés de cette industrie est passé de 32,696r en 1989 à 31,926 en 1990. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,772,335,000 en 1989 à \$1,742,725,000 en 1990 (-1.7%). On doit noter que les indemnités de départ payées pendant les années récentes ont peut-être augmenté les rénumérations totales des employés. L'Alberta emploisait 92.3% des effectifs et elle a versé 93.2% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Dépenses

- Les dépenses d'exploitation se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances; elles ont augmenté de 9.8% étant passées de \$8,850,652,000 en 1989 à \$9,719,613,000 en 1990. Les redevances ont constitué 37.2% du total des dépenses d'éxploitation de 1989; l'exploration géologique et géophysique, 7.1%; l'exploitation des champs et des puits, 44.4%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 10.0%; et toutes les autres dépenses, 1.3%.
- Les autres dépenses se définissent ici comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont augmenté de 8.9%, étant passées de

processing plants 8.6%; production facilities 25.1%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 15.0% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling

• Drilling completions during 1990 increased to 6,020 from 5,804 in 1989, an increase of 3.7%. Alberta completions increased to 4,189 during 1990 from 3,891 in 1989.

Reserves

- Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased during 1990 to 1 020 759 thousand cubic metres from 1 075 579 thousand cubic metres in in 1989.
- Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 325 992 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.
- Marketable natural gas reserves decreased during 1990 to 2 725 390 million cubic metres from 2 732 449 million cubic metres.

Value Added

 Value added for total activity by the conventional and non-conventional sectors in 1990 was \$19,279,966,000, an increase of 19.6% over 1989. \$5,158,362,000 en 1989 à \$5,617,687,000 en 1990. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 44.0% du total des dépenses d'investissement de 1990; les usines de traitement du gaz naturel, 8.6%; les installations de production 25.1%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 15.0% du total.

• Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses ci-dessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

Forage

• Les forages complétés en 1990 ont atteint 6,020, en hausse de 3.7% par rapport aux 5,804 forages complétés en 1989. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 3,891 en 1989 à 4,189 en 1990.

Réserves

- Au Canada les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont diminué en 1990, ayant atteint 1 020 759 milliers de mètres cubes comparativement à 1 075 579 milliers de mètres cubes en 1989.
- Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potential de pétrole brut synthétique) sont estimées à 325 992 milliers de mètres cubes, sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une durée de vie utile de 25 ans.
- Les réserves de gaz naturel commercialisable ont diminué en 1990, étant passées de 2 732 449 millions de mètres cubes à 2 725 390 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

• En 1990, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de la secteur conventionnel et non-conventionnel s'est chiffrée à \$19,279,966,000, soit une augmentation de 19.6% par rapport à 1989.

Introduction

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 071). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined inthe Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501E). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1988 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in cooperation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association,
has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major
oil and gas companies operating in Canada.
Detailed data are collected from these
selected companies for each operating and
capital function, breaking the expenditures
down into salaries and wages, materials and
supplies and payments to contractors. These
breakdowns of expenditures are considered as
representative of the industry, and the total
expenditures collected from all respondents in
the annual survey are broken down in the same
proportion as indicated by the special survey.

The following are concepts which have been used in this publication and which will be used in succeeding publications. Definitions are provided at the end of the publication.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities... These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipeline industries are included in industry SIC 461, and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil PipeLine Transport (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking,

Introduction

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables bitumineux, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification type des industries 12-501F au répertoire). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début de la collecte des données jusqu'à la fin de 1988 le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de l'Association pétrolière canadienne, a mené, à intervales réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

Voici les concepts utilisés dans la présente publication; ceux-ci seront repris dans les publications ultérieures. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production. Ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CTI 461 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Services de gaz (no 57-205 au répertoire) et Transport du pétrole par pipelines (no 55-201 au répertoire).

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

- materials and supplies;
- goods purchased for resale, as such;
- fuel and power consumed;
- number of employees and their pay;
- inventories;
- shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing/reprocessing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est un "établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé, en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

- matières et fournitures utilisées;
- marchandises achetées pour la revente en l'état;
- combustible et énergie consommés;
- nombre de salariés et rémunérations;
- stocks;
- livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante est constituée de l'activité provinciale de l'entreprise, c'està-dire de tous ses puits de pétrole et de gaz, de ses usines de traitement/retraitement et de ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant des activités en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les salariés travaillant généralement aux sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux d'une des provinces. Le personnel de ces bureaux est envoyé à divers endroits de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les différents champs de pétrole et de gaz. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, de construction, etc.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatiaux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en consideration dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'ex-perts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205).

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total manhours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de la construction dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no 61-205 au répertoire).

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

Emploi, heures-personnes, traitements et

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

FOR FURTHER READING Selected Publications from Statistics Canada

LECTURES SUGGÉRÉESChoisies parmis les publications de Statistique Canada

| Title all publications are bilingual | Titre toutes les publications mentionnées sont bilingues | Catalogue |
|--|---|-----------|
| Coal and Coke Statistics, monthly | Statistiques du charbon et du coke, mensuel | 45-002 |
| Coal Mines, annual | Mines de charbon, annuel | 26-206 |
| Electric Power Statistics, monthly | Statistiques de l'énergie électrique, mensuel | 57-001 |
| Electric Power Statistics, Vol II, Annual Statistics | Statistique de l'énergie électrique, Vol II, Statistiques annuelles | 57-202 |
| Electric Power Statistics, Vol. I, Annual Electric Power Survey of Capability and Load | Statistique de l'énergie électrique. Vol I, Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux | 57-204 |
| Electric Power Statistics, Vol.III, Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, annual | Statistique de l'énergie électrique. Vol. III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électri- ques, annuel | 57-206 |
| Crude Petroleum and Natural Gas Production, monthly | Production de pétrole brut et de gaz naturel, mensuel | 26-006 |
| Crude Petroleum and Natural Gas Industry, annual | Industrie de pétrole et de gaz naturel, annuel | 26-213 |
| Refined Petroleum Products, monthly | Produits pétroliers raffinés, mensuel | 45-004 |
| Oil Pipeline Transport, monthly | Transport de pétrole par pipelines, mensuel | 55-001 |
| Oil Pipeline Transport, annual | Transport de pétrole par pipelines, annuel | 55-201 |
| Gas Utilities, monthly | Services de gaz, mensuel | 55-002 |
| Gas Utilities, Transport and Distribution Systems, annual | Services de gaz (réseaux de transport et de distribution), annuel | 57-205 |
| Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada | 57-003 |

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande passée par téléphone ou télécopieur.

FEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1990, Cumulative 1947-1990, Non-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1990, cumulatif 1947-1990, secteur non-conventionnel

| 1990 | Cumulative 1947-1990 |
|-------------|-------------------------|
| | Cumulative |
| | 1947-1990 |
| millions of | dollars |

Capital expenditures - Dépenses d'investement:

Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. -Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.

730.7 9,538.6

millions de dollars

Operating costs - Dépenses d'exploration:

Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendiquation et les autres d'opération, etc.

1,539.4 16,657.3

Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux

2,270.1

26,195.9

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil Reservces1

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthéthiquel

| | Thousands of cubic metres |
|--|---------------------------|
| | Milliers de mètres cubes |
| | |
| Remaining reserves at 31-12-89 - Réserves estimés au 31-12-89 | 325 992 |
| 1990 negative revisions - Révisions négatives en 1990 | |
| Reserves added in 1990 - Additions aux réserves en 1990: | |
| y positive revisions - Cause de révisions positives | - |
| y extentions - Cause d'extensions | - |
| y new projects - Cause de nouveaux projets | - |
| cross additions in 1990 - Additions brutes en 1990 | - |
| eserves at 31-12-89 plus 1990 gross additions - Some des réserves au | |
| 31-12-89 et des additions brutes en 1990 | 325 992 |
| ess 1990 net production ² - Moins production nette en 1990 ² | 12 128 |
| demaining reserves at 31-12-90 - Réserves estimées au 31-12-90 | 313 864 |
| Net change in reserves during 1990 - Changement net dans les réserves en 1990 | -12 128 |

Source: Canadian Petroleum Association.

¹ Source: Association pétrolière du Canada.

² Preliminary estimate.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector1, 1990

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel1, 1990

| | Value of marketable production - Valeur de la production marchande | Cost of fuel, electricity, materials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité | Value added - Valeur ajoutée | Total activity Activité totale Value added - Valeur ajoutée | |
|------------|---|--|---------------------------------|--|--|
| \$ Million | 2,799.3 | 681.0 (estimated - estimée) | 2,118.3 | 2,162.1 | |

¹ Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

TEXT TABLE IV. 1990 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1990

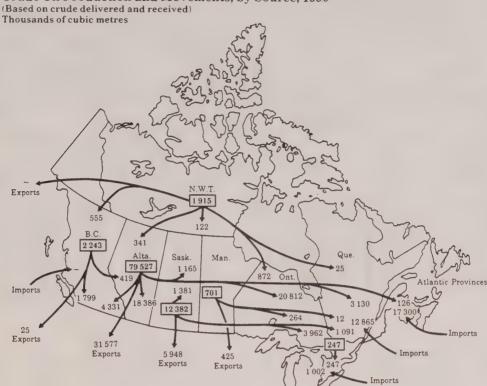
| | Millions de dollars |
|---|---------------------|
| | Millions de dollars |
| Total royalties, Canada ^l - Rédevances en total, Canada ^l | 3,618.6 |
| Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne | 8.5 |
| Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne | 2,970.5 |
| Non-crown royalties and other - Autres rédevances et paiements | 639.6 |

¹ Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

l Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

¹ Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique.

Crude Oil Production and Movements, by Source, 1990



97 015 Total delivered and received

Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1990



Natural Gas Production and Movements, by Source, 1990

(Based on sales) Millions of cubic metres B.C Sask Man. 75 983 5 224 Que. Ont

727

1 929

90 611 Total gas utilities sales

3 716

to U.S.

36 950

to U.S.

From U.S.

Approvisionnement et transport de gaz naturel par source, 1990 (Basé sur les ventes)
Millions de mètres cubes C.-B 75 983 Man 5 224 Ont Que 1 677 727 1 929 3 716 36 950 aux É.-U aux É.-Ú

TABLE 1. Principal Statistics¹, Crude Petroleum and Natural Gas, Conventional Sector, 1979-1990
TABLEAU 1. Statistiques principales¹, l'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1979, 1990

| | | | Proc | ducing act | ivity - Ac | tivité de pr | oduction | | Total activity - Activité tota | | | |
|--|-----------------|------------------|--------------------------------|----------------------|-------------------------------|--|---|-----------------------|--------------------------------|---------------------------------|--------------------------|--|
| | Estab- lish- | 1 | Production a related work | ers | Cost of electri- city | Cost of materials and supplies | Value of marketable production | Value added | | loyees Lariés | Value addec | |
| Year and province | ments | produ | uction et as | ssimilés | | and fuel | | | | | | |
| Année et province Éta- blisse- ments | | Number | Person- hours paid | Wages | Coût de l'élec- tricité | Coût des matières et four- nitures et | Valeur de la production commercia- | Valeur ajoutée | Number | Salaries and wages | Valeur ajoutée | |
| | | Nombre | Heures- personnes payées | Salai- res | | du combus- tible | lisable | | Nombre | Traite- ments et salaires | | |
| | Number | | | | | ds of dollar s de dollars | | | | thousands o | | |
| 1979 | 664 | 5,764 | 12,227 | 116,565 | 85,485 | 268,750 | 12,751,436 | | 24,554 | 542,736 | 12,554,120 | |
| 1980 1981 | 833 862 | 6,401 6,696 | 13,594 14,509 | 143,586 198,750 | 101,441 118,769 | 335,484 412,410 | 15,144,203 | 14,707,278 | 27,448 28,783 | 673,031 807,863 | 14,917,258 | |
| 1982 | 756 | 7,568 | 15,639 | 242,697 | 153,266 | 517,946 | 19,520,791 | 18,849,579 | 31,699 | 1,049,836 | 18,899,775 | |
| 1983 1984 | 926 909 | 8,160 8,500 | 16,708 16,939 | 278,864 308,247 | 195,991 232,076 | 598,186 721,791 | 22,930,249 25,922,852 | 22,136,072 24,968,985 | 33,418 33,944 | 1,241,055 1,338,438 | 22,171,257 25,008,237 | |
| 1985 | 913 | 8,598r | 18,383r | 337,601r | 259,062 | 836,546 | 26,463,592 | 25,367,984 | 38,720r | 1,650,312r | 25,428,653 | |
| 1986 1987 | 1,002 738 | 8,818r 8,594r | 17,883r 17,290r | 373,549r 365,217r | | 994,145 973,723 | 16,050,668 | 14,768,005 | 34,936r 33,855r | 1,661,486r 1,598,969r | 15,051,531 | |
| 1988 | 801 | 9,109 | 18,336r | 400,859r | | 1,221,155 | 14,717,027 | | 33,762r | 1,678,400r | 13,405,41 | |
| 1989 Atlantic provinces - Provinces de | | | | | | | | | | | | |
| l'Atlantique | 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Québec Ontario | 4 17 | - 56r | - 113r | 2,332r | 960 | 13,209 | 88.953 | 69,784 | - 122r | 7,073r | 71,509 | |
| Manitoba | 42 | 55 | 109 | 2,028 | 1,516 | 6,685 | 90,878 | 82,677 | 78 | 3,030 | 83,099 | |
| Saskatchewan | 181 | 882r | 1,966r | 37,447r | 47,063 | 92,039 | 1,484,462 | 1,345,360 | 1,476r | 64,890r | 1,356,247 | |
| Alberta British Columbia - | 305 | 7,228r | 14,310r | 333,416r | 287,020 | 1,196,443 | 13,455,934 | 11,972,471 | 29,791r | 1,630,199r | 12,112,87 | |
| Colombie- | | | | | | | | | | | | |
| Britannique Yukon, Northwest Territories | 130 | 294r | 620r | 12,823r | - | 40,851 | 800,939 | 760,088 | 519r | 24,211r | 772,358 | |
| and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et | | | | | | | | | | | | |
| Îles de l'Arctique Off shore - Au | 27 | 596 | 1,491 | 34,710 | - | 3,484 | 188,513 | 185,029 | 657 | 38,530 | 213,225 | |
| large des côtes: East - Est | 14 | _ | _ | - | _ | _ | _ | _ | 53 | 4,402 | 711 | |
| Hudson Bay - Baie | | | | | | | | | | | | |
| d'Hudson West - Ouest | 1 | _ | _ | _ | _ | | _ | | - | - | | |
| Total | 725 | 9,111r | 18,609r | 422,756r | 336,559 | 1,352,711 | 16,104,679 | 14,415,409 | 32,696r | 1,772,335r | 14,610,015 | |
| 1990 | | | | | | | | | | | | |
| Atlantic provinces - Provinces de | | | | | | | | | | | | |
| l'Atlantique | 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Québec Ontario | 2 18 | - 40 | 81 | 3,578 | 944 | 10,818 | 91,158 | 79,396 | 151 | 9,809 | 81,97 | |
| Manitoba | 41 | 57 | 113 | 2,210 | 1,547 | 9,222 | 115,874 | 105,105 | 75 | 3,007 | 105,87 | |
| Saskatchewan Alberta | 192 283 | 792 7,130 | 1,765 14,116 | 32,998 358,869 | 47,955 309,353 | 102,792 | 1,876,772 | 1,726,025 | 1,207 29,481 | 53,564 1,624,536 | 1,739,34 | |
| British Columbia - | | | | | 007,030 | | | | | | | |
| Colombie-Britannique Yukon, Northwest ⁻ Territories | 131 | 312 | 658 | 14,280 | - | 49,828 | 875,458 | 825,630 | 515 | 23,829 | 836,34 | |
| and Arctic Islands - Yukon, Territoires du | | | | | | | | | | | | |
| Nord-Ouest et Îles de l'Arctique Off shore - Au | 27 | 368 | 921 | 18,083 | - | 3,665 | 258,215 | 254,550 | 416 | 20,889 | 261,560 | |
| large des côtes: East - Est Hudson Bay - Baie | 16 | - | - | - | - | - | - | - | 81 | 7,091 | 3,50 | |
| d'Hudson West - Ouest | - | _ | - | - | - | - 1 707 (61 | 10 461 335 | 14 024 515 | 71 024 | 1 762 725 | 17 117 04 | |
| Total | 714 | 8,699 | 17,654 | 430,018 | 359,799 | 1,395,421 | 18,681,735 | 16,926,515 | 31,926 | 1,742,725 | 17,117,86 | |
| Percentage change ~ Variation en pourcentage | | | | | | | | | | | | |
| 1990/1989 1989/1988 | -1.5 -9.5 | -4.5 r | -5.1 +1.5r | +1.7 +5.5r | +6.9 +3.3 | +3.2 +10.8 | +16.0 | +17.4 | -2.4 -3.2r | -1.7 +5.6r | +17.7 | |
| | | | | | | | | | | | | |

Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.
 Ne comprend pas les établissements qu'ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions1, 1990 and 1989

| | | Gas | | | | Oi | | | |
|----------------------|--------------|------------------------|------------|----------------------|--------------|----------------------------|--------------|--|---|
| | | Gaz | | | | Pétr | | | |
| | 19 | 90 | | | 19 | 90 | 19 | | |
| metre | number | metres | number | metres | number | metres | number | | |
| mètre | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | | No. |
| | | | | | | | | Territories and Arctic Islands: | |
| 3 69 | 2 | 7 962 | 5 - | 3 080 | 1 | 1 614 | 1 - | Exploratory wells ² Development wells | 1 2 |
| 3 69 | 2 | 7 962 | 5 | 3 080 | 1 | 1 614 | ī | Other ³ T otal | 3 4 |
| | | | | | | | | British Columbia: | |
| 93 15 80 94 | 56 49 | 116 360 114 357 | 72 81 | 7 786 90 483 | 5 49 | 14 2 72 29 561 | 9 19 | Exploratory wells ² Development wells | 5 |
| 174 10 | 105 | 230 717 | 153 | 98 269 | 54 | 43 833 | 28 | Other ³ Tatal | 7 8 |
| | | | | | | | | Alberta: | |
| 908 05 613 10 | 683 611 | 1 088 305 707 113 | 894 698 | 581 567 1 073 546 | 388 880 | 579 886 1 104 003 | 393 873 | Exploratory wells ² Development wells | 9 |
| 1 521 16 | 1,294 | 1 795 978 | 1,593 | 8 017 1 663 130 | 1,281 | 1 706 329 | 1,298 | Other ³ Total | 2 |
| | | | | | | | | Saskatchewan: | |
| 156 70 411 57 | 243 669 | 64 491 219 837 | 96 379 | 94 675 337 635 | 92 308 | 151 950 549 094 | 120 521 | Exploratory wells ² Development wells Other ³ | 3 4 5 |
| 568 28 | 912 | 284 328 | 475 | 432 310 | 400 | 701 044 | 641 | Total | |
| | | | | | | | | Manitoba: | |
| | - | | _ | 724 35 748 | 1 44 | 12 340 59 618 | 12 62 | Exploratory wells ² Development wells | 7 8 |
| | : | : | • | 36 472 | 45 | 71 958 | 74 | Other ³ Total | 9 |
| | | | | | | | | Ontario: | |
| 5 71 6 77 | 11 17 | 5 908 6 784 | 11 17 | 4 741 15 751 | 5 17 | 3 391 8 513 | 4 12 | Exploratory wells ² Development wells | 1 |
| 12 49 | 28 | 12 692 | 28 | 20 492 | 22 | 11 904 | 16 | Other ³ Total | S |
| | | | | | | | | Québec: | |
| 44 | - 5 | ** | - | - | - | - | 970 | Exploratory wells ² Development wells | 5 |
| 44 | 5 | e | - | - | • | • | • | Other ³ Total | 7 B |
| | | | | | | | | Nova Scotia: | |
| | - | | - | - | - | | - | Exploratory wells ² Development wells | 9 |
| | - | • | | - | | - | - | Other ³ Total | |
| | | | | | | | | East Coast Offshore: | |
| | - | | • | - | - | 49 | - | Exploratory wells ² Development wells | |
| | • | • | • | : | • | • | : | Other ³ Total | 5 |
| | | | | | | | | Canada: | |
| 1 167 33 1 112 83 | 995 1.351 | 1 283 026 1 048 091 | 1,078 | 692 573 1 553 163 | 492 1,298 | 763 453 1 750 789 | 539 1.487 | Exploratory wells ² | |
| 2 280 1 | 2,346 | 2 331 677 | 2,254 | 8 017 2 253 753 | 13 | 22 440 2 536 682 | 32 2,058 | Other ³ Total | 9 |
| | 1,351 | 1 048 091 560 | 1,175 | 1 553 163 8 017 | 1,298 | 1 750 789 22 440 | 1,487 32 | East Coast Offshore: Exploratory wells ² Development wells Canada: Exploratory wells ² Development wells Other ³ | 333 333 354 355 366 377 388 399 400 |

 $^{^{}m I}$ Source: Canadian Petroleum Association. $^{
m Z}$ Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

 $^{^{3}}$ Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

ABLEAU 2. Forages complétés1, 1990 et 1989

Abandoned and Suspended

| | candoned and conditions | | | | Tota | al | | | |
|--------------|-------------------------|--------------------|-------------------------------|-----------------------|-----------------------------------|---------------------|-------------------------|--|----------|
| | 1990 |] | 1989 | 1 | .990 | 1 | 1989 | | |
| number | metres | number | metres | number | metres | number | metres | | |
| endmore | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | Ио |
| | | | | | | | | Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique: | |
| 8 - | 10 004 | 4 | 9 802 | 14 | 19 580 | 7 | 16 578 | Puits d'exploration ² Puits de developpement | 1 2 |
| 8 | 10 004 | 4 | 9 802 | 14 | 19 580 | 7 | 16 578 | Autres ³ Total | 3 4 |
| | | | | | | | | Colombie-Britannique: | |
| 67 37 | 118 936 60 995 | 34 26 | 74 155 48 969 | 148 137 | 249 568 204 913 | 95 124 | 175 100 220 396 | Puits d'exploration ² Puits de développement | 5 6 |
| 104 | 179 931 | 60 | 123 124 | 285 | 454 481 | 219 | 395 496 | Autres ³ Total | 7 8 |
| | | | | | | | | Alberta: | |
| 912 317 | 1 241 809 374 113 | 901 321 | 1 285 256 394 741 | 2,199 1,888 | 2 910 000 2 185 229 | 1,972 1,812 | 2 774 881 2 081 391 | Puits d'exploration ² Puits de développement | 9 10 |
| 1,229 | 1 615 922 | 1,236 | 5 469 1 685 466 | 102 4,189 | 110 946 5 206 175 | 107 3,891 | 93 601 4 949 873 | Autres ³ Total | 11 12 |
| | | | | | | | | Saskatchewan: | |
| 103 45 | 126 197 50 154 | 108 29 | 116 469 30 043 | 319 945 | 342 638 819 085 | 443 1,006 | 367 853 779 251 | Puits d'exploration ² Puits de developpement | 13 14 |
| 148 | 176 351 | 137 | 146 512 | 51 1,315 | 50 905 1 212 628 | 30 1,479 | 24 430 1 171 534 | Autres ³ Total | 15 16 |
| | | | | | | | | Manitoba: | |
| 4 | 3 238 | 7 | 6 092 | 16 | 15 578 | 8 | 6 816 | Puits d'exploration ² | 17 |
| 4 - | 3 510 | 2 | 1 820 | 66 1 | 63 128 1 008 | 46 1 | 37 568 881 | Puits de developpement Autres ³ | 18 19 |
| 8 | 6 748 | 9 | 7 912 | 83 | 79 714 | 55 | 45 265 | Total | 20 |
| | | | | | | | | Ontario: | |
| 18 13 | 15 813 6 782 | 28 4 | 24 92 3 2 480 | 33 42 | 25 112 22 079 | 44 33 | 35 381 25 005 | Puits d'exploration ² Puits de developpement | 21 22 |
| 31 | 22 595 | 32 | 27 403 | 37 112 | 14 793 61 984 | 64 146 | 31 439 91 825 | Autres ³ Total | 23 24 |
| | | | | | | | | Québec: | |
| - | - | - | - | - | - | - | | Puits d'exploration ² | 25 |
| _ | dep. | - | - | 20 | 2 229 | 5 | 443 | Puits de developpement Autres ³ | 26 27 |
| · | • | • | • | 20 | 2 229 | 5 | 443 | Total | 28 |
| | | | | | | | | Nouvelle-Écosse: | |
| 1 - | 345 | | - | 1 - | 345 | - | - | Puits d'exploration ² Puits de developpement | 29 30 |
| 1 | 345 | | | ī | 345 | | | Autres ³ Total | 31 32 |
| | | | | | | | | Large des côtés Est: | |
| 1 | 3 092 | 2 | 6 497 | 1 | 3 092 | 2 | 6 497 | Puits d'exploration ² Puits de developpement | 33 34 |
| - 1 | 3 092 | - 2 | 6 497 | - 1 | 3 092 | - 2 | 6 497 | Autres ³ Total | 35 36 |
| | | | | | | | | | |
| 1 116 | 1 519 676 | 1 094 | 1 523 104 | 2 731 | 3 545 517 | 2,571 | 3 383 106 | Canada: Puits d'exploration ² | 37 |
| 1,114 416 | 1 519 434 495 554 | 1,084 382 14 | 1 523 194 478 053 5 469 | 2,731 3,078 211 | 3 565 913 3 294 434 179 881 | 3,031 202 | 3 144 054 150 351 | Puits de developpement Autres ³ | 38 39 |
| 1,530 | 2 014 988 | 1,480 | 2 006 716 | 6,020 | 7 040 228 | 5,804 | 6 677 511 | Total | 40 |

Source: Association Pétrolière du Canada.
Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, l'essais de gisements profonds, l'essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.
Inclut l'essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits et puits de service.

TABLE 3. Het Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1989 and 1990

| | | | Atlantic provinces and Québec | | | |
|-----|---|----------------------|--|------------------|----------------|-------------------|
| No. | | Canada 1 | Provinces de 'Atlantique et Québec | Ontario | Manitoba | Saskatchewa |
| no. | | | | 1.11. | | |
| | | thousands of do | llars - milliers de | dollars | | |
| | 1989: | | | | | |
| | Exploration1 | | | | | |
| 1 | Geological and geophysical operations | 634,392 | 609 | 2,257 | 585 | 29,650 |
| 2 | Drilling Land acquisitions and rentals ² | 1,385,552 738,924 | 50 59 | 23,600 2,928 | 1,400 900 | 43,019 55,038 |
| | | | | | | |
| 4 | Total | 2,758,868 | 718 | 28,785 | 2,885 | 127,707 |
| | Development ¹ | | | | | |
| | Drilling | 942,949 | 200 | 11,866 | 7,360 | 137,916 |
| 6 | Production facilities ³ Enhanced recovery and pressure | 1,197,977r | - | 2,694 | 3,020 | 103,417 |
| | maintenance | 360,848r | ~ | 5 | 123 | 12,915 |
| 8 | Natural gas plants Non-production facilities | 427,335 104,777r | - | 909 67 | 84 235 | 11,565 22,308 |
| | | | 200 | | | |
| U | Total | 3,033,886r | 200 | 15,536 | 10,822 | 288,121 |
| | Operating | | | | | |
| 1 | Field and well operations | 4,231,872 | - | 11,917 | 20,506 | 434,821 |
| | Natural gas processing plants | 866,613 | - | 39,384 | 39 | 25,377 |
| 3 | Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 143,196r | 55 - | 1,433 | 802 | 19,551 |
| 5 | Total | 5,241,681r | 55 | 52,734 | 21,347 | 479,749 |
| | | | | 10,083 | 18,900 | |
| 16 | Royalties* | 2,974,579 | | , | | 268,174 |
| 17 | Total expenditures | 14,009,014r | 973 | 107,138 | 53,954 | 1,163,751 |
| | 1990: | | | | | |
| | Exploration ¹ | | | | | |
| | | | | | | |
| 2 | Geological and geophysical operations Drilling | 687,603 | 524 369 | 3,849 17,226 | 190 | 35,089 57,236 |
| 3 | Land acquisitions and rentals ² | 1,355,715 842,223 | 110 | 4,128 | 2,422 1,096 | 52,828 |
| 4 | Total | 2,885,541 | 1,003 | 25,203 | 3,708 | 145,153 |
| | Development1 | -,,- | 2,111 | | -, | |
| | Development- | | | | | |
| | Drilling | 1,117,757 | - | 10,664 | 13,956 | 154,962 |
| 7 | Production facilities ³ Enhanced recovery and pressure | 1,409,843 | - | 5,545 | 4,757 | 141,367 |
| | maintenance | 312,181 | • | - | 54 | 23,845 |
| 8 | Natural gas plants Non-production facilities | 483,893 96,075 | - | 42,023 768 | 35 172 | 13,627 11,482 |
| | Total | 3,419,749 | | 59,000 | 18,974 | 345,283 |
| | Operating | 0,41,,74, | | 37,000 | 20,774 | 043,200 |
| | | | | | | |
| | Field and well operations Natural gas processing plants | 4,312,602 971,539 | - | 11,994 31,279 | 28,289 101 | 488,926 25,057 |
| .3 | Taxes (excluding income tax) | 129,260 | 64 | 1,636 | 984 | 20,807 |
| 4 | Other operating expenses | - | - | - | - | |
| 5 | Total | 5,413,401 | 64 | 44,909 | 29,374 | 534,790 |
| 16 | Royalties ⁴ | 3,618,609 | | 10,713 | 23,439 | 359,477 |
| | Total expenditures | 15,337,300 | | | | |

¹ Including PIP grants.
² Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

 $^{^3}$ Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities. 4 Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1989 et 1990

| | British Columbia | Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands | Off shor | e - Large des c | ôtes | | |
|--------------------|---------------------|---|---------------|-----------------|-------|---|----------|
| Alberta | Colombie- | Yukon, Territoires | East | Hudson Bay | West | | |
| | Britannique | du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique | Est | Baie d'Hudson | Ouest | | |
| | thousa | ands of dollars - mill | iers de do | llars | | | |
| | | | | | | 1989: | |
| | | | | | | Exploration1 | |
| 428,531 | 82,635 | 71,177 | 18,590 | - | 358 | Exploration géologique et géophysique | 1 2 |
| 837,997 551,664 | 154,838 127,215 | 231,665 1,120 | 92,983 | - | _ | Forage d'exploration Acquisition et location de terrains ² | 2 |
| 1,818,192 | 364,688 | 303,962 | 111,573 | | 358 | Total | 4 |
| 1,010,1,1 | 331,333 | 0,00,002 | | | 030 | | |
| | | | | | | Développement ¹ | |
| 686,540 941,965 | 97,778 107,411 | 952 | 337 | - | - | Forage de mise en valeur | 5 |
| 345,231 | 2,334 | 3,408 245 | 36,062r | _ | | Installations de production ³ Récupération assitée et maintien de la pression | 6 7 |
| 363,498 | 50,239 | 1,040 | - | | - | Usines de traitement du gaz naturel | 8 |
| 81,385 | 461 | 304 | 17 | - | - | Installations autres que les installations de production | 9 |
| 2,418,619 | 258,223 | 5,949 | 36,416r | | - | Total | 10 |
| | | | | | | Exploitation | |
| 3,512,198r | 179,888 | 72,542r | | _ | _ | Exploitation des champs et des puits | 11 |
| 745,660r | | 3,931r | _ | _ | _ | Usines de traitement du gaz naturel | 12 |
| 117,441 | 2,513 | 1,401r | - | | - | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | 13 |
| - | - | • | - | - | - | Autres dépenses d'exploitation | 14 |
| 4,375,299r | 234,623 | 77,874r | • | • | - | Total | 15 |
| 2,559,012 | 112,334 | 6,076 | | • | 10 | Redevances ⁶ | 16 |
| 11,171,122r | 969,868 | 393,861r | 147,989r | | 358 | Dépenses totales | 17 |
| | | | | | | 1990: | |
| | | | | | | Exploration ¹ | |
| | | | | | | · | |
| 452,036 | 135,648 | 41,917 | 18,350 | Ī. | - | Exploration géologique et géophysique | 18 |
| 950,172 614,152 | 187,966 167,678 | 57,069 1,693 | 83,250 538 | 5 | - | Forage d'exploration Acquisition et location de terrains ² | 19 20 |
| | | | | _ | | | |
| 2,016,360 | 491,292 | 100,679 | 102,138 | 5 | • | Total | 21 |
| | | | | | | Développement ¹ | |
| 830,612 | 107,563 | - | - | - | - | Forage de mise en valeur | 22 |
| 1,007,929 | 139,674 | 12,178 | 98,393 | - | - | Installations de production ³ | 23 |
| 286,415 | 1,567 | 300 12,744 | | - | _ | Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel | 24 25 |
| 360,275 81,518 | 55,189 246 | 1,889 | - | - | - | Installations autres que les installations de production | 26 |
| 2,566,749 | 304,239 | 27,111 | 98,393 | | | Total | 27 |
| _,_,,,,,,,,, | , | , | , | | | Exploitation | |
| 3,503,113 | 207,879 | 72,401 | | | | Exploitation des champs et des puits | 28 |
| 840,789 | 69,084 | 5,229 | | | | Usines de traitement du gaz naturel | 29 |
| 101,484 | 2,725 | 1,560 | - | - | - | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | 30 |
| - | | - | - | | - | Autres dépenses d'exploitation | 31 |
| | 279,688 | 79,190 | | | • | Total | 32 |
| 4,445,386 | | | | | | | |
| 3,085,000 | 118,892 | 21,088 | | | | Redevances• | 33 |

Comprend les subventions du PESP.

Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.

Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1987-1990

| | | 1987 | | 1988 | |
|-----|----------------------------------|---------------------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|
| | Destruct | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars |
| No. | Product | milliers de mètres cubes | | milliers de mètres cubes | milliers de dollars |
| 1 | Crude oil | 71 824.0 | 9,921,280 | 74 470.9 | 7,456,015 |
| 2 | Synthetic crude oil ¹ | 17 203.0 ¹ | 2,203,506 | 19 188.2 ¹ | 1,696,136 |
| 3 | Condensate | 112.7 | 16,257 | 145.7 | 15,770 |
| 4 | Pentanes plus | 6 312.2 | 907,436 | 6 528.0 | 722,785 |
| 5 | Propane | 5 470.7 | 321,990 | 5 948.0 | 285,315 |
| 6 | Butanes | 3 324.3 | 337,124 | 3 567.4 | 272,918 |
| 7 | Ethane | 6 453.1 | 309,749 | 6 512.9 | 312,619 |
| 8 | Natural gas | 78 265.4 | 4,615,057 | 90 909.9 | 5,207,061 |
| | | thousands of metric tonnes | | thousand of metric tonnes | |
| | | milliers de tonnes métriques | | milliers de tonnes métriques | |
| 9 | Elemental sulphur | 5 797.3 | 493,806 | 6 001.6 | 444,544 |
| 10 | Total value | *** | 19,126,205 | *** | 16,413,163 |

¹ Includes volume and value of crude bitumen.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1990

| | | | | New Brunswick | , | | |
|-----|----------------------------------|---------------------------|-----------------------|-----------------------|----------------|-------------|----------|
| No. | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
| | | | all values and | quantities are ex | pressed in tho | usands | |
| | | | toutes les val | eurs et quantités | sont exprimées | en milliers | |
| | Net production withdrawa. | ls: | | | | | |
| 1 | Crude oil | cubic metres | 70 179.1 | - | - | 247.2 | 737.5 |
| 2 | | dollars | • • • | • • • | • • • | | *** |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres | 19 946.6 ¹ | - | ** | - | - |
| 4 | | dollars | • • • | * * * | * * * | | 0 4 * |
| 5 | Condensate | cubic matres | 152.9 | | - | | *** |
| 6 | | dollars | • • • | | | | |
| 7 | Pentanes plus | cubic metres | 6 599.6 | - | 44 | - | 2.2 |
| 8 | | dollars | • • • | • • • | | * * * | |
| 9 | Propane | cubic metres | 6 727.9 | 40 | - | | 4.6 |
| 10 | | dollars | • • • | | | | • • • |
| 11 | Butanes | cubic metres | 3 429.3 | • | - | me | 1.9 |
| 12 | | dollars | • • • | | | * * * | • • • |
| 13 | Ethane | cubic metres ² | 7 105.9 | _ | _ | - | |
| 14 | | dollars ² | * * * | • • • | • • • | • • • | |
| 15 | Natural gas | '000's of | 121 696.2 | ~ | | 449.1 | - |
| 16 | | cubic metres | | | | | |
| | | dollars | | | | | |
| 17 | Elemental sulphur | metric tonnes | 5 700.4 | - | ** | | - |
| 18 | | dollars | ••• | * * * | * * * | • • • | ••• |
| 19 | Total value | dollars | | • • • | | • • • | |

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1987-1990

| | | 1990 | | 1989 |
|---------------------------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|---------------------------------|
| Produit | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres |
| 1700010 | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes |
| Pétrole brut | 10,279,084 | 70 179.1 | 8,666,998 | 70 976.7 |
| Pétrole brut synthétique ¹ | 2,799,340 | 19 946.6 ¹ | 2,161,142 | 19 374.91 |
| Condensat | 24,959 | 152.9 | 34,769 | 288.9 |
| Pentanes plus | 1,101,876 | 6 599.6 | 891,225 | 6 737.8 |
| Propane | 573,244 | 6 727.9 | 307,179 | 6 374.5 |
| Butanes | 344,047 | 3 429.3 | 206,987 | 3 417.2 |
| Ethane | 351,600 | 7 105.9 | 214,891 | 6 525.7 |
| Gaz naturel | 5,692,025 | 98 770.8 | 5,394,275 | 96 116.8 |
| | | thousands of | | thousands of |
| | | metric tonnes | | metric tonnes |
| | | milliers de tonnes métriques | | milliers de tonnes métriques |
| Soufre élémentaire | 314,900 | 5 572.0 | 388,355 | 5 616.7 |
| Valeur totale | 21,481,075 | ••• | 18,265.821 | ••• |

I Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1990

| | Produit | | coast | Yukon and Northwest Territories | British Columbia | Alberta | Saskatchewan |
|-------------|-----------------------|----------------------|-----------|---------------------------------------|--------------------------|-----------------------|----------------|
| Ио | | | côtes est | Yukon et Territoires du Nord-Ouest | Colombie- Britannique | | |
| | | | | thousands | re express in | quantities ar | all values and |
| | | | | milliers | exprimées en | et quantités | toutes valeurs |
| production: | Prélèvements nets de | | | | | | |
| 1 | Pétrole brut | mètres cubes | - | 1 864.4 | 1 926.0 | 52 972.8 | 12 431.2p |
| 2 | | dollars | ••• | • • • | • • • | • • • | • • • |
| | Pétrole brut synthéti | mètres cubes | - | - | - | 19 946.6 ¹ | - |
| . 4 | | dollars | ••• | *** | | | • • • |
| 5 | Condensat | mètres cubes | - | | 24.8 | 128.1 | _ |
| 6 | | dollars | * * * | * * * | | | |
| 7 | Pentanes plus | mètres cubes | - | 29.0 | 232.8 | 6 306.4 | 29.2p |
| 8 | | dollars | ••• | ••• | | | • • • |
| 9 | Propane | mètres cubes | _ | | 267.9 | 6 403.9 | 51.5p |
| 10 | | dollars | | ••• | | ••• | • • • • |
| 11 | Butanes | mètres cubes | _ | _ | 152.2 | 3 230.7 | 44.5p |
| 12 | | dollars | ••• | ••• | • • • • | | ••• |
| 13 | Ethane | mètres cubes² | _ | _ | _ | 7 105.9 | _ |
| 14 | | dollars ² | | ••• | | | |
| 15 | Gaz naturel | *000 da | _ | 146.93 | 11 800.0 | 102 748.2 | 6 552.0p |
| 16 | | dollars | | | | 102 740.2 | 0 332.00 |
| | | | | | | | |
| 17 | Soufre | tonnes | - | - | 421.5 | 5 278.9 | - |
| 18 | | métriques dollars | • • • | ••• | *** | * * * | ••• |
| 19 | Valeur totale | dollars | ••• | | • • • | • • • | • • • |

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1990 - Concluded

| | | | | New Brunswick | | | |
|----------|----------------------------------|---|---------------------------------|-----------------------|----------------|-----------------|------------------|
| No. | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
| | | | all values and | quantities are e | pressed in the | ousands | |
| | | | toutes les val | eurs et quantités | sont exprimée: | s en milliers | |
| | Marketable production: | | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres dollars | 70 179.1 10,279,084 | - | - | 247.2 44,375 | 737.5 114,939 |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 19 946.6 2,799,340 | - | - | - | - |
| 5 6 | Condensate | cubic metres dollars | 152.9 24,959 | - | - | - | - |
| 7 8 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 599.6 1,101,876 | - | - | - | 2.2 343 |
| 9 10 | Propane | cubic metres dollars | 6 727.9 573,244 | - | - | - | 4.6 398 |
| 11 12 | Butanes | cubic metres dollars | 3 429.3 344,047 | - | - | - | 1.9 194 |
| 13 14 | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 7 105.9 351,600 | - | - | - | 40 |
| 15 16 | Natural gas | '000's of cubic metres dollars | 98 770.8 5,692,025 | Ī | - | 449.1 46,783 | - |
| 17 18 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 5 572.0 314,900 | - | - | - | - |
| 19 | Total value | dollars | 21,481,075 | | • | 91,158 | 115,874 |
| | Shipments: | | | | | | |
| 20 21 | Crude oil | cubic metres dollars | 70 140.8 10,272,965 | - | · - | 247.2 44,375 | 737.5 114,939 |
| 22 23 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 19 904.9 2,792,243 | - | | - | - |
| 24 25 | Condensate | cubic metres dollars | 152.9 24,959 | - | - | Ī | *** |
| 26 27 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 599.6 1,101,859 | - | - | - | 2.2 343 |
| 28 29 | Propane | cubic metres . dollars | 6 721.5 572,7 9 4 | - | - | - | 4.6 398 |
| 30 | Butanes | cubic matres dollars | 3 361.3 337,151 | _ | - | - | 1.9 194 |
| 32 | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 7 105.9 351,600 | - | - | - | |
| 34 35 | Natural gas | '000's of cubic metres dollars | 98 770.8 5,692,025 | - | - | 449.1 46,783 | - |
| 36 37 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 6 684.0 380,087 | Ξ | - | - | - |
| 38 | Total value | dollars | 21,525,683 | | | 91,158 | 115,874 |

 $^{^{1}\,}$ Includes 7 856.1 thousand cubic metres of Crude Bitumen. $^{2}\,$ Estimated before solvent flood.

³ Includes 74.0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produce d in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

4 Includes 59.2 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British

Columbia.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1990 - fin

| | | British Columbia | Yukon and Northwest Territories | Offshore east coast | | | |
|-------------------------|-----------------------|--------------------------|---------------------------------------|---------------------------|---|---------------------------------------|----------|
| Saskatchewan | Alberta | Colombie- Britannique | Yukon et Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | Produit | No |
| ll values and | quantities a | re express in | thousands | | | | |
| outes valeurs | et quantités | exprimées en | milliers | | | | |
| | | | | | | Production marchandes: | |
| 12 431.2p 1,557,754p | 52 972.8 8,001,588 | 1 926.0 312,705 | 1 864.4 247,723 | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 1 2 |
| - | 19 946.6 2,799,340 | - | = | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | 3 |
| - | 128.1 21,568 | 24.8 3,391 | - | - | mètres cubes dollars | Condensat | 5 6 |
| 29.2p 4,043 | 6 306.4 1,061,809 | 232.8 31,828 | 29.0 3,853 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 7 8 |
| 51.5p 4,457p | 6 403.9 554,258 | 267.9 14,131 | - | - | mètres cubes dollars | Propane | 9 10 |
| 44.5p 4,544p | 3 230.7 329,919 | 152.2 9,390 | - | - | mètres cubes dollars | Butanes | 11 12 |
| Ξ | 7 105.9 351,600 | - | - | - | mètres cubes ² dollars ² | Ethane | 13 14 |
| 5 648.4 305,974p | 82 214.2 4,841,594 | 10 335.4 491,035 | 123.7 ⁴ 6,639 | Ī | '000 de mètres cubes dollars | Gaz naturel | 15 16 |
| Ī | 5 150.5 301,922 | 421.5 12,978 | - | - | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 17 18 |
| 1,876,772 | 18,263,598 | 875,458 | 258,215 | | dollars | Valeur totale | 19 |
| | | | | | | Livraisons: | |
| 12 431.2p 1,557,754 | 52 934.5 7,995,469 | 1 926.0 312,705 | 1 864.4 247,723 | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 20 21 |
| - | 19 904.9 2,792,243 | Ξ | : | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | 22 23 |
| - | 128.1 21,568 | 24.8 3,391 | - | - | mètres cubes dollars | Condensat | 24 25 |
| 29.2p 4,043p | 6 306.3 1,061,792 | 232.8 31,828 | 29.0 3,853 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 26 27 |
| 51.5p 4,457p | 6 400.6 553,972 | 264.8 13,967 | - | - | mètres cubes dollars | Propane | 28 29 |
| 44.5p 4,544p | 3 163.9 323,097 | 151.0 9,316 | : | - | mètres cubes dollars | Butanes | 30 31 |
| - | 7 105.9 351,600 | - | : | - | mètres cubes ² dollars ² | Ethane | 32 33 |
| 5 648.4 305,974p | 82 214.2 4,841,594 | 10 335.4 491,035 | 123.7 ⁴ 6,639 | - - - | '000 de mètres cubes dollars | Gaz naturel | 34 35 |
| : | 6 263.3 367,134 | 420.7 12,953 | : | : | tonnes métriques dollars | Soufre | 36 37 |
| 1,876,772 | 18,308,469 | 875,195 | 258,215 | | dollars | Valeur totale | 38 |

Inclus 7 856.1 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux.

Estimation avant deplacement miscible.

Inclus 74.0 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produ it dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Inclus 59.2 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-

Britannique.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canadal, 1990

| | | British Columbia | Alberta | Saskatchewan | Manitoba | Ontar: |
|-----|--|--------------------------|-----------|----------------------|----------|--------|
| | | Colombie- Britannique | | | | |
| io. | | | | | | |
| | | | tho | usands of cubic metr | es | |
| | Crude oil | | | | | |
| 1 | Remaining reserves as at 12-31-1989 | 18 490 | 582 531 | 111 909 | 8 349 | 1 3 |
| 2 | Revisions: Positive | • | ~ | - | - | |
| 3 | Negative | - | ~ | • | des | |
| 4 | Extensions | - | and | - | | |
| 5 | Gross additions | 1 034 | 65 | 16 186 | 726 | 3 |
| 6 | Total crude oil | 19 524 | 582 596 | 128 095 | 9 075 | 1 6 |
| 7 | 1990 net production ⁴ | 1 958 | 52 391 | 11 199 | 724 | 2 |
| 8 | Remaining reserves as at 12-31-1990 | 17 566 | 530 205 | 116 896 | 8 351 | 1 4 |
| 9 | Net change in reserves during 1990 | -924 | -52 326 | 4 987 | 2 | |
| | Pentanes plus | | | | | |
| 0 | Remaining reserves ¹ as at 12-31-1989 | 4 260 | 114 157 | 498 | 26 | |
| 1 | Revisions: Positive | | | _ | - | |
| 2 | Negative | - | - | | - | |
| 3 | Extensions | - | - | - | * | |
| 4 | Gross additions | -13 | 1 747 | 31 | - | |
| 5 | Total crude oil | 4 247 | 115 904 | 529 | 26 | |
| 6 | 1990 net production4 | 223 | 6 268 | 26 | 2 | |
| 7 | Remaining reserves as at 12-31-1990 | 4 024 | 109 636 | 503 | 24 | |
| 8 | Net change in reserves during 1990 | -236 | -4 521 | 5 | -2 | |
| 9 | Total crude oil and equivalent | 21 590 | 639 841 | 117 399 | 8 375 | 1 4 |
| | | | | | | |
| | | | | millions of cubic me | itres | |
| | Marketable natural gas | | | | | |
| 0 | Remaining reserves ¹ as at 12-31-1989 | 218 393 | 1 705 559 | 74 791 | - | 17 5 |
| ì | Revisions: Positive | | | _ | | |
| 2 | Negative | - | ~ | - | alsy | |
| 3 | Extensions | ~ | - | - | ~ | |
| + | Gross additions | 16 857 | 74 069 | 8 539 | | 1 |
| ŝ | Total crude oil | 235 250 | 1 779 628 | 83 330 | | 17 |
| | Net change in underground storage | *** | | _ | Rel | |
| , | 1990 net production ^{4 5} | 11 612 | 89 744 | 4 450 | - | ; |
| 3 | Remaining reserves at 12-31-1990 | 223 638 | 1 689 884 | 78 880 | - | 16 9 |
| 9 | Non-associated | 214 484 | 1 411 564 | 76 236 | _ | 16 9 |
| 0 | Associated Dissolved | 9 154 | 278 320 | 2 644 | - | 20 / |
| 2 | Underground storage | • | - | - | - | |
| | | | | | | |

¹ Source: Canadian Petroleum Association. (excludes oil sands reserves, see Text Table II).

As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves.

However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

 $^{^3}$ Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

⁴ Preliminary estimate.

⁵ Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées¹ en 1990

| Eastern Canada | Mainland territo- ries ² | Mackenzie Delta- | Arctic Islands ² | Eastcoast offshore ³ | | | |
|-------------------|--|---|---|---|----------------------|--|----------|
| | r1es- | Beaufort Sea ² | | | Canada | | |
| Est du Canada | Partie continen- tale des terri- toires ² | Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort ² | îles de l'Arcti- que ^z | Large de la côte atlant- tique ³ | | | |
| | | milliers de m | ètres cubes | | | | _ |
| | | | | | | Pétrole brut | |
| 5 | 22 734 | 53 950 | 101 | 138 600 | 937 993 | Réserves estimées au 12-31-1989 | 1 |
| - | - | - | - | - | - | Revisions: Positives Négatives | 2 |
| _ | | _ | _ | _ | | Extensions | 4 |
| - | 449 | _ | - | _ | 18 350 | Additions brutes | 5 |
| 5 | 22 734 | 53 950 | 101 | 138 600 | 956 343 | Total du pétrole brut | 6 |
| - | 1 841 | _ | 24 | - | 68 386 | Production nette de 19904 | 7 |
| 5 | 20 893 | 53 950 | 77 | 138 600 | 887 957 | Réserves estimées au 31-12-1990 | 8 |
| - | -1 841 | uto . | -24 | | -50 036 | Changement net dans les réserves en 1990 | 9 |
| | | | | | | | |
| 40 | 357 | 11 671 | 6 617 | | 137 586 | Pentanes plus Réserves estimées au 31-12-1989 | 10 |
| _ | 337 | 11 6/1 | 0 017 | | 137 300 | Revisions: | 10 |
| - | - | - | - | | _ | Positives Négatives | 11 12 |
| - | | - | * | - | _ | Extensions | 13 |
| - | -9 | - | - | - | 1 756 | Additions brutes | 14 |
| | 348 | 11 671 | 6 617 | | 139 342 | Total des pentanes plus | 15 |
| - | 21 | - | - | - | 6 540 | Production nette de 1990 | 16 |
| | 327 | 11 671 | 6 617 | - | 132 802 | Réserves estimées au 31-12-1990 | 17 |
| - | -30 | - | - | ~ | -4 784 | Changement net dans les réserves en 1990 | 18 |
| 5 | 21 220 | 65 621 | 6 694 | 138 600 | 1 020 759 | Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents réserves restantes | 19 |
| | | millions de | mètres cubes | | | | |
| | | | | | | Gaz marchand | |
| 90 | 10 987 | 298 730 | 406 370 | - | 2 732 449 | Réserves estimées au 31-12-1989 | 20 |
| | | _ | | | _ | Revisions: Positives | 21 |
| - | - | - | - | . | - | Négatives | 22 |
| - | - | - | - | - | - | Extensions | 23 |
| - | - | - | - | - | 99 637 | Additions brutes | 24 |
| 90 | 10 -987 | 298 730 | 406 370 | • | 2 832 086 | Total du gaz marchand | 25 |
| - | - | - | - | - | - | Changement net dans le stockage souterrain | 26 |
| 18 | 74 | | - | - | 106 696 | Production nette de 1990 ^{4 5} | 27 |
| 72 | 10 913 | 298 730 | 406 370 | - | 2 725 390 | Réserves estimées au 31-12-1990 | 28 |
| 67 5 | 10 802 111 | 274 430 24 300 | 377 040 29 330 | - | 2 381 526 343 864 | Non associées Associées | 29 30 |
| - | - | - | - | - | - | Dissoutes Stockage souterrain | 31 32 |
| -18 | -74 | | _ | | -7 059 | Changement net dans les réserves en 1990 | 33 |
| | | | | | | ineux, voir tableau explicatif II). | |

Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).
Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minieum spécifique a été prouvé.
Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.
Estimation préliminaire.
5 Avant des operations de usine de rétraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1989 and 1990

| | | New | | | | |
|--------|--------------------------------|-----------------------|---------|-------------------|--------------|-------------------|
| | | Brunswick | | | | |
| | | | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Alberta |
| | | Nouveau- Brunswick | | | | |
| No. | | Brunswick | | | | |
| | | | | | | |
| | | | thou | sands of cubic me | itres | |
| | 1989 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| | Crude oil: | | | | | |
| 1 | Light/medium | - | 243.6 | 722.8 | 8 215.5p | 45 431. |
| 2 | Heavy | - | - | - | 3 417.3p | 9 173. |
| 3 | Synthetic crude oil | - | - | - | - | 19 374. |
| 4 | Less returned to formation | - | ~ | - | - | |
| 5 | Total | | 243.6 | 722.8 | 11 632.8p | 73 979. |
| 6 | Condensate | _ | de | with | - | 161. |
| 7 | Pentanes plus | - | - | 2.7 | 28.lp | 6 440. |
| 8 | Net withdrawals | - | 243.6 | 725.5 | 11 660.9p | 80 582 |
| 9 | Imports | ••• | | , *** | • • • | |
| 0 | Total supply | | 243.6 | 725.5 | 11 660.9p | 80 582. |
| | | | | | | |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | |
| 1 | Atlantic provinces | *** | - | - | 40 | 8. |
| 2 | Quebec | - | 400 | 178.7 | 1 135.6 | 3 617 |
| 3 | Ontario | - | 243.6 | 263.0 | 2 992.1 | 22 788. |
| 4 | Manitoba | - | NA. | - | - | |
| 5 | Saskatchewan | - | - | - | 769.4 | 1 332. 18 169. |
| ó 7 | Alberta British Columbia | - | | | | 4 114 |
| 3 | Northwest Territories | | | _ | _ | 7 114 |
| , | Total | | 243.6 | 441.7 | 4 897.1 | 50 030. |
| | Export to United States: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| 0 | District I | | _ | 106.0 | 495.4 | 2 855 |
| 1 | II | | _ | 166.3 | 5 913.4 | 21 632 |
| 2 | III | _ | _ | - | 29.5 | 153 |
| 5 | IV | - | ** | - | 82.9 | 4 224 |
| | ٧ | - | - | - | - | 1 064 |
| 5 | Total United States | | | 272.3 | 6 521.2 | 29 930. |
| 6 | Other countries | ** | - | - | ** | 620 |
| 7 | Total exports | | | 272.3 | 6 521.2 | 30 550 |
| 8 | Net inventory changes | - | ós | +11.7 | +154.8 | -99 |
| 9 | Deliveries to other purchasers | - | | - | - | 38 |
| 0 | Losses and adjustments | - | - | -0.2 | 87.0 | -62 |
| , | Total disposition | | 2/2 4 | 305 5 | 11 440 0- | 90 500 |
| 1 | Total disposition | ,* | 243.6 | 725.5 | 11 660.9p | 80 582 |

TABLEAU 7. Approxisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1989 et 1990

| British Northwest Total Total Total | |
|--|------------|
| | |
| Columbia Territories Canadian foreign all sources | |
| sources sources | |
| Colombie- Territoires Total, Total, Total, | |
| Britannique du Nord- source source général | |
| Ouest canadienne étrangère | No |
| thousands of cubic metres | |
| 1989 | |
| Approvisionnement | |
| Production intérieure: | |
| | |
| Pétrole brut: | , |
| 1 888.4 | 1 2 |
| 19 374.9 19 374.9 Pétrole brut synthétique | 3 |
| Moins repris pour l'inject | |
| 1 888.4 1 884.5 90 351.6 90 351.6 Total | 5 |
| 127.2 - 288.9 288.9 Condensat | 6 |
| 235.4 28.4 6 735.4 6 735.4 Pentanes plus | 7 |
| 2 251.0 1 912.9 97 375.9 97 375.9 Prélèvement net | 8 |
| 28 246.5 28 246.5 Importations | 9 |
| 2 251.0 1 912.9 97 375.9 28 246.5 125 622.4 Approvisionnement total | 10 |
| | |
| Utilisation | |
| Livraisons aux raffineries | ; : |
| 8.8 16 977.5 16 986.3 Provinces de l'Atlantique | 11 |
| 4 931.8 9 630.7 14 562.5 Québec - 492.1 26 779.5 1 630.9 28 410.4 Ontario | 12 13 |
| - 492.1 26 779.5 1 630.9 28 410.4 Ontario Manitoba | 14 |
| - 2 101.4 - 2 101.4 Saskatchewan | 15 |
| 320.9 636.7 19 126.8 - 19 126.8 Alberta | 16 |
| 1 735.6 624.2 6 474.2 7.4 6 481.6 Colombia-Britannique | 17 |
| - 120.4 120.4 - 120.4 Territoires du Nord-Ouest | 18 |
| 2 056.5 1 873.4 59 542.9 28 246.5 87 789.4 Total | 19 |
| Exportations vers les État | ts-Unis: |
| Petroleum administration: | |
| 3 457.3 - 3 457.3 District I | 20 |
| 27 712.0 - 27 712.0 II | 21 |
| 182.9 - 182.9 III | 22 |
| - ° 4 307.4 - 4 307.4 IV | 23 |
| 163.4 - 1 227.4 - 1 227.4 V | 24 |
| 163.4 - 36 887.0 - 36 887.0 Total aux États-Unis | 25 |
| - 40.8 660.9 - 660.9 Autres pays 163.4 40.8 37 547.9 - 37 547.9 Exportations totales | 26 27 |
| 163.4 40.8 37 547.9 - 37 547.9 Exportations totales | Li |
| +11.7 -0.4 +78.2 -13.8 64.4 Variations nettes des stoc | cks 28 |
| 38.5 - 38.5 Livraison à d'autres achei | |
| 19.4 -0.9 168.4 13.8 182.2 Pertes et ajustements | 30 |
| 2 251.0 1 912.9 97 375.9 28 246.5 125 622.4 Total de l'utilisation | 31 |

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1989 and 1990 - Concluded

| | | New | | | | |
|-----|--------------------------------|-----------------------|---------|-------------------|--------------|--------------|
| | | Brunswick | | | | |
| | | | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Albert |
| | | Nouveau- Brunswick | | | | |
| No. | | DI GIISWICK | | | | |
| | | | thou | sands of cubic me | itres | |
| | 1990 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| | Crude oil: | | | | | |
| 1 | Light/medium | _ | 247.2 | 737.5 | 8 024.6 | 42 862. |
| 2 | Heavy | _ | - | - | 4 406.6 | 10 110. |
| 3 | Synthetic crude oil | _ | mbd | - | * | 19 946. |
| 4 | Less returned to formation | - | - | - | ** | |
| 5 | Total | • | 247.2 | 737.5 | 12 431.2p | 72 919. |
| 6 | Condensate | - | - | - | - | 128. |
| 7 | Pentanes plus | - | • | 2.2 | 29.2 | 6 306. |
| 8 | Net withdrawals | - | 247.2 | 739.7 | 12 460.4 | 79 353 |
| 9 | Imports | ••• | • • • | , | • • • | • |
| 0 | Total supply | • | 247.2 | 739.7 | 12 460.4 | 79 353. |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | |
| 11 | Atlantic provinces | - | - | - | - | 125. |
| 2 | Quebec | ~ | - | 11.7 | 1 091.2 | 3 130. |
| 13 | Ontario | • | 247.2 | 264.1 | 3 962.4 | 20 811. |
| 4 | Manitoba | - | | - | | |
| 15 | Saskatchewan | - | ~ | - | 1 380.9 | 1 164. |
| 16 | Alberta | - | - | - | • | 18 386. |
| .7 | British Columbia | <u>-</u> . | - | | * | 4 331. |
| 8 | Northwest Territories | - | - | | _ | |
| 19 | Total | • | 247.2 | 275.8 | 6 434.5 | 47 949. |
| | Export to United States: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| 20 | District I | - | - | 245.1 | 692.8 | 2 185 |
| 21 | II | * | - | 180.2 | 5 183.1 | 23 340 |
| 22 | III | - | - | - | 72 5 | 472 4 504 |
| 3 | IV V | ~ | - | - | 72.5 - | 4 504 587 |
| 25 | Total United States | | | 425.3 | 5 948.4 | 31 090 |
| 26 | Other countries | | - | 413,3 | 3 740.4 | 486 |
| 27 | Total exports | | • | 425.3 | 5 948.4 | 31 577 |
| 28 | Net inventory changes | - | - | +35.7 | +83.9 | +237 |
| 29 | Deliveries to other purchasers | _ | - | _ | | 5 |
| 0 | Losses and adjustments | - | - | 2.9 | -6.4 | -416 |
| | | | | | | |
| 51 | Total disposition | • | 247.2 | 739.7 | 12 460.4p | 79 353 |

¹ Includes 7 473.9 thousand cubic metres of crude bitumen.

² Includes 7 856.1 thousand cubic metres of crude bitumen.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of 0il Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approxisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1989 et 1990 - fin

| British | Northwest | Total | Total | Total | | |
|-------------|-------------------|----------------------|-----------|-------------|-----------------------------------|----------|
| Columbia | Territories | Canadian | foreign | all sources | | |
| | | sources | sources | | | |
| | | | | | | |
| Colombie- | Territoires | Total, | Total, | Total, | | |
| Britannique | du Nord- Ouest | source canadienne | source | général | | Nº |
| | ouest | cauagranue | étrangère | | | N° |
| | thousa | nds of cubic metr | es | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | 1990 | |
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: | |
| | | | | | Pétrole brut: | |
| 1 926.0 | 1 864.4 | 55 661.9 | | 55 661.9 | Leger/medium | 1 |
| - | - | 14 517.2 | * * * | 14 517.2 | Lourd | 2 |
| - | - | 19 946.6 | | 19 946.6 | Pétrole brut synthétique | 3 |
| - | - | ~ | ••• | - | Moins repris pour l'injection | 4 |
| 1 926.0 | 1 864.4 | 90 125.7 | ••• | 90 125.7 | Total | 5 |
| 24.8 | | 152.9 | | 152.9 | Condensat | 6 |
| 232.8 | 29.0 | 6 599.6 | • • • | 6 599.6 | Pentanes plus | 7 |
| 23213 | 27.0 | 0 3//.0 | ••• | 0 3//.0 | rancanas pras | · |
| 2 183.6 | 1 893.4 | 96 878.2 | | 96 878.2 | Prélèvement net | 8 |
| • • • | • • • | ••• | 31 167.7. | 31 167.7 | Importations | 9 |
| 2 183.6 | 1 893.4 | 96 878.2 | 31 167.7 | 128 045.9 | Approvisionnement total | 10 |
| | | | | | Utilisation | |
| | | | | | Livraisons aux raffineries: | |
| - | - | 125.5 | 17 300.4 | 17 425.9 | Provinces de l'Atlantique | 11 |
| | 24.6 871.9 | 4 257.7 | 12 864.8 | 17 122.5 | Québec Ontario | 12 13 |
| | 0/1.7 | 26 157.5 | 1 002.5 | 27 160.0 | Manitoba | 14 |
| | | 2 545.8 | | 2 545.8 | Saskatchewan | 15 |
| 419.4 | 340.6 | 19 146.2 | _ | 19 146.2 | Alberta | 16 |
| 1 799.4 | 554.6 | 6 685.0 | - | 6 685.0 | Colombie-Britannique | 17 |
| - | 121.6 | 121.6 | - | 121.6 | Territoires du Nord-Ouest | 18 |
| 2 218.8 | 1 913.3 | 59 039.3 | 31 167.7 | 90 207.0 | Total | 19 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Petroleum administration: | |
| - | | 3 123.3 | - | 3 123.3 | District I | 20 |
| - | • | 28 703.9 | - | 28 703.9 | II | 21 |
| - | - | 472.9 | No. | 472.9 | III | 22 |
| - | | 4 576.6 | - | 4 576.6 | IV | 23 |
| 24.8 | - | 612.6 | - | 612.6 | v | 24 |
| 24.8 | | 37 489.3 | | 37 489.3 | Total aux États-Unis | 25 |
| | - | 486.5 | - | 486.5 | Autres pays | 26 |
| 24.8 | • | 37 975.8 | | 37 975.8 | Exportations totales | 27 |
| -43.5 | -4.0 | +309.6 | +10.2 | +319.8 | Variations nettes des stocks | 28 |
| | - | 5.4 | | 5.4 | Livraison à d'autres acheteurs | 29 |
| -16.5 | -15.9 | -451.9 | -10.2 | -462.1 | Pertes et ajustements | 30 |
| 2 183.6 | 1 893.4 | 96 878.2 | 31 167.7 | 128 045.9 | Total de l'utilisation | 31 |
| | | | | | | |

l Incluant 7 473.9 milliers de mètres cubes de bitume brut.

² Incluant 7 856.1 milliers de mètres cubes de bitume brut.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1989 and 1990

| | | New Brunswick | | | | |
|----------|---|------------------|-----------------|-----------------|----------------------|-----------------------|
| | | Nouveau- | Quebec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
| No. | | Brunswick | | | | |
| | | | millions of cu | bic metres at 1 | 01.325 kPa and 15°C. | |
| | | millions | de mètres cubes | à une pression | absolue de 101.325 k | Pa et 15°C. |
| | 1989 | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| | Gross new production Less field flared and waste | - | - - | 492.5 - | 6 043.0p 375.1p | 116 361.3p 1 966.5 |
| 3 | Net new production | - | - | 492.5 | 5 667.9p | 114 394.8p |
| | Reproduced Less injected and stored | - | - | - | 161.6 | 14 647.5 |
| 6 | Net withdrawals | | • | 492.5 | 5 506.3p | 99 747.3p |
| | Disposition: | | | | | |
| | Field disposition and uses Gathering system disposition and uses | - | - | - | 447.6p | 1 732.9 |
| | Processing plant disposition and uses: | - | - | - | 103.0p | 1 009.6 |
| 10 | Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses | - - | - | - - | 36.2p 76.8p | 12 706.0 4 806.9 |
| | Other uses | - | - | - | - | - |
| | Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | - - | - | 49215 | -1.4p 4 841.3 | +312.6 79 804.5 |
| 14 | Total disposition | | • | 492.5 | 5 506.3p | 99 747.3 |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 15 | Total marketable gas | • | | 492.5 | 4 841.3 | 79 804.5 |
| | Receipts from distributor storage | - | - | - | 372.8 | 7 062.9 |
| 17 18 | Imports Other receipts ² ³ | - | | 269.3 | - | 38.0 |
| 19 | Total supply of marketable gas | | • | 761.8 | 5 214.1 | 86 905.4 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| | British Columbia | - | - | - | - | 254.9 |
| | Alberta Saskatchewan | - | - | - | 1 586.9 | 17 394.6 189.3 |
| | Manitoba Ontario | - - | - | 761.8 | 3 082.9 | 1 830.9 15 829.9 |
| 25 | Quebec New Brunswick | - | - | - | - | 5 318.3 |
| | Northwest Territories | - | Ξ. | - | - | - |
| 85 | Total sales | a | • | 761.0 | 4 669.8 | 40 817.9 |
| | Exports Other deliveries ³ | - | - | - | 244. 4 | 33 773.1 2 758.7 |
| 30 31 | Other deliveries Delivered to distributor storage | - | - | - | 264.6 191.4 | 6 460.3 |
| 32 | Line pack fluctuation | - | - | - | -0.9 | 62.1 |
| | Pipeline fuel Pipeline losses, etc. | - | - | - | 1.5 87.7 | 3 101.0 -67.7 |
| 35 | Total disposition of marketable gas | • | | 761.8 | 5 214.1 | 86 905.4 |

See footnotes at end of this table.

Total

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1989 et 1990

Total

Total

British

Northwest

| Columbia | Territories | Canadian sources | foreign sources | all sources | | |
|--------------------------|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|--|----------|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | | No |
| | millions of cubic | metres at 101.32 | 5 kPa and 15°C | • | | |
| millions d | e mètres cubes à un | ne pression absol | ue de 101.325 | kPa et 15°C. | | |
| | | | | | 1989 | |
| | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 13 353.1 28.4 | 232.0 ¹ 60.9 | 136 481.9 2 430.9 | • • • | 136 481.9 2 430.9 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 13 324.7 | 171.1 | 134 051.0 | | 134 051.0 | Production originals nette | 3 |
| 536.3 | - | - 15 345.4 | ••• | - 15 345.4 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | 4 5 |
| 12 788.4 | 171.1 | 118 705.6 | • • • | 118 705.6 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | | _ |
| 42.2 | - | 2 222.7 1 117.5 | * * * | 2 222.7 1 117.5 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 8 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitem | ent: |
| 1 299.7 548.2 | 11.4 | 14 053.3 5 457.0 | ••• | 14 053.3 5 457.0 | Pertes en cours de traitement et re-traitement | 9 10 |
| 340.2 | 25.1 | 3 437.0 | • • • | 5 457.0 | Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 11 |
| -49.5 10 843.9 | 134.6 | +261.7 96 116.8 | | + 261.7 96 116.8 | Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 12 13 |
| 12 788.4 | 171.1 | 118 705.6 | • • • | 118 705.6 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 10 843.9 | 134.6 | 96 116.8 | | 96 116.8 | Total de gaz marchand | 15 |
| 352.2 | - | 7 787.9 | _ | 7 787.9 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| - | - | 307.3 | 771.7 | 771.7 307.3 | Importations Autres arrivages ² | 17 18 |
| 11 196.1 | 134.6 | 104 212.0 | 771.7 | 104 983.7 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | | |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Ventes: | |
| 5 180.0 | 74.6 | 5 509.5 17 394.6 | 2.2 | 5 509.5 17 396.8 | Colombie-Britannique Alberta | 20 21 |
| Ī., | - | 1 776.2 | - | 1 776.2 | Saskatchewan | 22 |
| - | - | 1 830.9 | 740 5 | 1 830.9 20 444.1 | Manitoba Ontario | 23 24 |
| _ | - | 19 674.6 5 318.3 | 769.5 - | 5 318.3 | Québec | 25 |
| | 60.0 | 60.0 | - | 60.0 | Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest | 26 27 |
| 5 180.0 | 134.6 | 51 564,1 | 771.7 | 52 335.8 | Total des ventes | 28 |
| 4 138.6 | | 37 911.7 | | 37 911.7 | Exportations | 29 |
| 1 171.5 | - | 4 194.8 | - | 4 194.8 | Autres livraisons ³ | 30 |
| 301.6 | - | 6 953.3 | - | 6 953.3 | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 31 |
| 6.8 | - | 68.0 | - | 68.0 | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 32 |
| 322.0 75.6 | - | 3 424.5 95.6 | - | 3 424.5 95.6 | Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc. | 33 34 |
| 11 196.1 | 134.6 | 104 212.0 | 771.7 | 104 983.7 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |
| | | | | | | |

Voir notes à la fin de ce tableau

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1989 and 1990 - Concluded

| | | New Brunswick | | | | |
|----------|---|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------------|------------------------------|
| | | | Quebec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
| NI- | | Nouveau- Brunswick | | | | |
| No. | | | millions of cu | bic metres at 1 | 101.325 kPa and 15°C. | |
| | | millions | de mètres cubes | à une pression | absolue de 101.325 k | Pa et 15°C. |
| | 1990 | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 1 2 | Gross new production less field flared and waste | - | ÷ | 449.1 | 7 201.6p 467.0p | 118 288.9s 1 975.8 |
| 3 | Net new production | | _ | 449.1 | 6 734.6p | 116 313.1 |
| 4 | Reproduced | | | | - | |
| 5 | Less injected and stored | des | - | - | 182.6p | 13 011.2 |
| 6 | Net withdrawals | ٠ | e | 449.1 | 6 552.0p | 103 301.9 |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 8 | Field disposition and uses Gathering system disposition and uses | - | | ~ | 598.2p | 2 071.4 |
| | Processing plant disposition and uses: | A46- | - | - | 129.1p | 1 184.9 |
| 9 | Processing and re-processing shrinkage | _ | - | | 79.5p | 12 893.5 |
| 10 11 | Other disposition and uses Other uses | - | | - | 99.9p | 4 930.4 |
| 12 13 | Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | - | - | 449.1 | -3.1p 5 648.4 | 7.5 ₁ 82 214.2 |
| 14 | Total disposition | | | 449.1 | 6 552.0p | 103 301.9 |
| | | | | | | |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 15 | Total marketable gas | • | • | 449.1 | 5 648.4 | 82 214.2 |
| 16 17 | Receipts from distributor storage Imports | - | - | - | 401.3 | 5 769. 8 |
| 18 | Other receipts ² 3 | ~ | - | 278.2 | - | 0.8 |
| 19 | Total supply of marketable gas | • | • | 727.3 | 6 049.7 | 87 984.8 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| 20 | British Columbia | - | - | 40 | - | 204.4 17 099.2 |
| 21 22 | Alberta Saskatchewan | - | | _ | 1 677.1 | 17 099.2 |
| 23 | Hanitoba | - | - | 727 7 | 7 5/7 2 | 1 928.8 14 244.0 |
| 24 25 | Ontario Quebec | | - | 727.3 | 3 547.2 | 5 542.8 |
| 26 | New Brunswick Northwest Territories | - | - | ~ | 40 | - |
| 27 | Total sales | | | 727.3 | 5 224.3p | 39 033,3 |
| 28 | | | | 727.3 | | |
| 29 30 | Exports Other deliveries ³ 4 | | _ | - | 313.9 | 36 950.2 2 388.9 |
| 31 | Delivered to distributor storage | | - | - | 412.8 | 7 214.5 |
| 32 | Line pack fluctuation | - | - | - | -0.4 | 40.3 |
| 33 34 | Pipeline fuel Pipeline losses, etc. | ** | - | - | 2.9 96.2 | 3 275.1 -917.5 |
| | | | | 747 7 | | |
| 35 | Total disposition of marketable gas | • | • | 727.3 | 6 049.7 | 87 984.8 |

¹ Includes 103.0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

² Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
3 Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

⁴ Includes 74.0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produce d in the Northwest Territories but processed in British

Columbia.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1989 et 1990 - fin

Northwest Total Total

British

| Columbia Territories | Canadian sources | foreign sources | all sources | | |
|---|--------------------------------|-------------------------------|-------------------------|--|----------|
| Colombie- Territoires tannique du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | | No |
| millions of cubi | ic metres at 101.32 | | | | |
| militions de metres capes d | die biession absor | ua ua 101.323 (| Kra 80 15-0. | 1998 | |
| | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | |
| | | | | Approvisionnement: | |
| 12 748.6 202.3 ⁴ 98.1 55.4 | 138 890.5 2 596.3 | • • • | 138 890.5 2 596.3 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 2 |
| 12 650.5 146.9 | 136 294.2 | ••• | 136 294.2 | Production originale nette | 3 |
| 48.2 - | 13 242.0 | • • • | 13 242.0 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | 4 5 |
| 12 602.3 146.9 | 123 052.2 | • • • | 123 052.2 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | Utilisation: | |
| 371.4 - 6.2 - | 3 041.0 1 320.2 | • • • | 3 041.0 1 320.2 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 8 |
| | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traiteme | ent: |
| 1 382.0 9.0 | 14 364.0 | • • • | 14 364.0 | Pertes en cours de traitement et re-traitement | 9 |
| 511.7 14.2 | 5 556. 2 | ••• | 5 556.2 | Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 10 11 |
| -4.4 - 10 335.4 123.7 | 98 770.8 | ••• | 98 770.8 | Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 12 13 |
| 12 602.3 146.9 | 123 052.2 | ••• | 123 052.2 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | Approvisionnement: | |
| 10 335.4 123.7 | 98 770.8 | | 98 770.8 | Total de gaz marchand | 15 |
| 363.3 - | 6 534.4 | = | 6 534.4 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| | 279.0 | 640.9 | 640.9 2 79. 0 | Importations Autres arrivages ² | 17 18 |
| 10 698.7 123.7 | 105 584.2 | 640.9 | 106 225.1 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Ventes: | |
| 4 517.9 59.5 | 4 781.8 | - | 4 781.8 | Colombie-Britannique | 20 |
| 318.8 | 17 418.0 1 691.2 | 2.1 | 17 420.1 1 691.2 | Alberta Saskatchewan | 21 22 |
| | 1 928.8 | - | 1 928.8 | Manitoba | 23 |
| | 18 518.5 5 542.8 | 638.8 | 19 157.3 5 542.8 | Ontario Québec | 24 25 |
| | - | - | - | Nouveau-Brunswick | 26 27 |
| - 64.2 | 64.2 | - | 64.2 | Territoires du Nord-Ouest | |
| 4 836.7 123.7 | 49 945.3 | 640.9 | 50 586.2 | Total des ventes | 28 |
| 3 715.8 | 40 666.0 3 955.6 | | 40 666.0 3 955.6 | Exportations Autres livraisons ³ 4 | 29 30 |
| 1 252.8 - 486.8 - | 8 114.1 | - | 8 114.1 | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 31 |
| -4.1 - | 35.8 | - | 35.8 | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 32 |
| 244.8 - 165.9 - | 3 522.8 -655.4 | - | 3 522.8 -655.4 | Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc. | 33 34 |
| 10 698.7 123.7 | 105 584.2 | 640.9 | 106 225.1 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |

l Inclut 103.0 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en

Colombia-Britannique.

2 Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

3 Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

4 Inclut 74.0 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombia-Britannique.

Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).



Definitions

Production

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies Used in Producingg Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas in-dustry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semiprocessed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed

Terminologie

Production

Production originale brute. Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Production originale nette. "Production orignale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvement net. "Production orignale nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extraits des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers les partes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les partes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour laproduction

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fourassets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

By total activity. Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Drilling Completions

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

nitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafeterias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

Par l'ensemble des activités. Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée de cet actif, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géologique et géophysique sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'a maintenant.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This testis located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Dutposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified a score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situcombustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivants: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Puits de projet. Il s'agit d'un puits foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puits peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'experimentation ou de commercialisation.

Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

Canadian Economic Observer

The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every

Current economic conditions

Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

Feature articles

In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

Statistical summary

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

Regional analysis

Provincial breakdowns of key economic indicators.

International overview

Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

Economic and statistical events

Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

Consult with an expert

The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it

The Canadian Economic Observer

(Catalogue no. 11-010) is \$220 annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard

L'Observateur économique canadien

La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

Les conditions économiques actuelles

Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

Les études spéciales

Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

L'apercu statistique

Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi

et des marchés financiers.

L'analyse régionale

Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques

Le survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis

Événements économiques et statistiques

Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada

Consultez un expert

Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada

L'Observateur économique canadien.

(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 \$ l'abonnement annuel au Canada, 260 \$ US aux États-Unis et 310 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

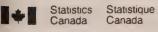


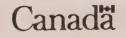
ORDER FORM

Statistics Canada Publications

| MAIL TO: | FAX TO: (613) 951-1584 | MET | HOD OF PA | YMENT | | | | |
|--------------------------|--|--|-----------------------------------|---------------------|--------------------------|----------------------------|----------|------------------------|
| Publication Statistics (| | Purchase Order Number (please enclose) | | | | | | |
| | itario, K1A 0T6 send confirmation. | Payment enclosed \$ | | | | | | |
| (Please print) | | | Bill me later (m | ax. \$500) | | | | |
| Company | | Char | ge to my: | | MasterCa | rd | VIS | SA |
| Department | | | | | | | | |
| | | | Account Numb | er | <u> </u> | _ | | |
| | | 1 | Expiry Date | | | | | |
| | Province | | ture | | | | | |
| Postal Code | Tel. | Clien | Reference Nu | mber | | | | |
| Catalagua | Tidle | | Desired | | al Subscr Book Pri | | 0. | T-1-1 |
| Catalogue Number | Title | | Required Issue | Canada \$ | United States US\$ | Other Countries US\$ | Qty | Total \$ |
| | | | | Ψ | 033 | 035 | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | S | UBTOTAL | | · |
| Canadian cus | tomers add 7% Goods and Services Tax. | | | | G | SST (7%) | | |
| | nat discounts are applied to the price of the publication and no special shipping and handling charges and the GST. | t to the | total amount w | rhich | GRA | AND TOTA | AL. | |
| Cheque or mo | oney order should be made payable to the Receiver General for the United States and other countries pay total amount in US for | or Cana unds dr | ada/Publications awn on a US b | s. Canadia bank. | an clients | pay in Can | adian fu | unds. |
| For faster se | 1-800-267-667 | 7 7 | • | | VISA and | MasterC: Accou | | PF 03681 1991-01 |
| | | | | | | | | |

Version française de ce bon de commande disponible sur demande



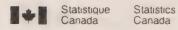


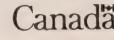
BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

| | | - | | | | | | |
|---------------------------------------|---|---------|-------------------|--------------|-------------------------|-------------------------|----------|------------------------|
| POSTEZ À : Vente des publica | TELECOPIEZ A: (613) 951-1584 | MOI | DALITES DE | PAIEME | NT | | | |
| Statistique Canada | Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne | | Numéro d'ordr | e d'achat (| inclure s. | v.p.) | | |
| Ottawa (Ontario) K | | | Palement inclu | s | | | | |
| (En caractères d'imprime | rie s.v.p.) | | Envoyez-moi la | a facture pl | us tard (m | ax. 500 \$) |) | |
| Entreprise | | Port | ez à mon com | pte: | MasterC | Card | □ vi | SA |
| | | _ | | | | | | |
| | | | Nº de compte | | 1-1-1- | | 111 | |
| | | | Date d'expiration | on | | | | |
| | Province | _ Signa | ature | | | | | |
| Code postal | Tél. | _ Num | éro de référenc | e du client | | | | |
| Numéro au | Titre | | Édition | | nement a de la pub | | Qté | Total |
| catalogue | Tiue | | demandée | Canada \$ | États- Unis \$ US | Autres pays \$ US | Q le | \$ |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | , | | | | | - |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | TOTAL | | |
| Les clients canadiens a | outent la taxe de 7 % sur les produits et services | | | | Т | PS (7 %) | | |
| | eductions s'appliquent au prix des publications et r s de port et de manutention particuliers et la TPS. | | tal général; ce | dernier | тот | AL GÉNÉF | RAL | |
| | oste doit être fait à l'ordre du Receveur général d l'étranger paient le montant total en dollars US tir | | | | ents cana | diens paiei | nt en do | llars |
| Pour un service plus rapide, composez | 1-800-267-66 | 77 7 | | | Com | ptes VISA MasterC | | PF 03681 1991-01 |

This order coupon is available in English upon request





THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1991

The fastest way to get off to a good start!

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook 1991 can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them.

It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for...

...socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

... revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The Market Research Handbook 1991 has it all... and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook 1991** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook 1991** (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7 % GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1991

Pour partir du bon pied!

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil**

statistique des études
de marché 1991 peut
vous faciliter les choix
avant que vous n'engagiez
plus de temps et de ressources
à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises

qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

Market Street Street

...des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le Recueil contient tout cela... et plus encore :

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

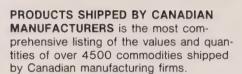
Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché 1991** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (TPS de 7% en sus) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

Get the Facts On Canadian Manufacturing



The report provides a comparative analysis of all products manufactured in Canada for the years 1984, 1985, and 1986. It enables manufacturers, research consultants, trade and other organizations to evaluate their competitive position in the market place as well as to obtain an overview of the manufacturing sector.

Commodities listed range from hydraulic turbines to plastic drinking straws to pasta.

This is the last issue to use the Industrial Commodity Classification and includes provincial data for 1986.

Order your copy of **PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS**(Cat. No. 31-211), \$60 in Canada and
US \$72 in other countries, by writing to:

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6

or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre. For faster service, call toll-free and use your VISA or Master-Card. 1-800-267-6677

Renseignez-vous sur les produits fabriqués au Canada

La publication intitulée PRODUITS
LIVRÉS PAR LES FABRICANTS
CANADIENS constitue la liste la plus exhaustive de la valeur et de la quantité de plus de 4 500 produits expédiés par les entreprises de fabrication canadiennes.

Le rapport fournit une analyse comparée de tous les produits fabriqués au Canada en 1984, 1985 et 1986. Il permet aux fabricants, aux experts-conseils en recherche et aux organismes commerciaux et autres d'évaluer leur place concurrentielle sur les marchés ainsi que d'obtenir un aperçu du secteur manufacturier.

Les produits énumérés vont des turbines hydrauliques aux pâtes alimentaires, en passant par les pailles en plastique.

Il s'agit du dernier numéro à se servir de la classification des produits industriels; il comprend des données provinciales pour 1986.

Pour commander votre exemplaire de PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS (n° 31-211 au catalogue), à raison de 60 \$ au Canada et de 72 \$ US dans les autres pays, veuillez écrire à :

Vente de publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Vous pouvez également communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. Pour un service plus rapide, composez sans frais le 1-800-267-6677 et servezvous de votre carte VISA ou MasterCard.









The crude petroleum and natural gas industry

Catalogue 26-213 Annual

1991

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1991





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
|------------|--------------|-----------|--------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780 - 5405) |
| Montreal | (283 - 5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

| Newfoundland and Labrador | 1-800-563-4255 |
|-------------------------------|-----------------|
| Nova Scotia, New Brunswick | |
| and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta . | 1-800-282-3907 |
| Southern Alberta | 1-800-472-9708 |
| British Columbia | |
| (South and Central) | 1-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area | |
| served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories | |
| (area served by | |
| NorthwesTel Inc.) Call colle | ct 403-495-3028 |

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| St. John's | (772-4073) | Winnipeg | (983-4020) |
|------------|------------|-----------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

| Terre-Neuve et Labrador Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick | 1-800-563-4255 |
|---|-----------------|
| et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba | 1-800-542-3404 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Alberta | 1-800-282-3907 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-472-9708 |
| Colombie-Britannique | |
| (sud et centrale) | 1-800-663-1551 |
| Yukon et nord de la CB. (territoire | |
| desservi par la NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire | |
| desservi par la NorthwesTel | |
| Inc.) Appelez à frais virés | au 403-495-3028 |

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

The crude petroleum and natural gas industry

SIC 071

1991

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1991

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1992

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

December 1992

Price: Canada: \$26.00 United States: US\$31.00 Other Countries: US\$36.00

Catalogue 26-213 ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1992

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Décembre 1992

Prix: Canada: 26 \$ États-Unis: 31 \$ US Autres pays: 36 \$ US

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, he citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistque Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- . Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
 and
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

et

 Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut télephoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

⊗

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984. ⊚

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

| F | AGE | | PAGE |
|--|-----|--|------|
| Highlights | 5 | Points saillants | 5 |
| Introduction | 7 | Introduction | 7 |
| Text Table | | Tableau explicatif | |
| I. Exploration and Development Expenditures, 1991, Cumulative 1947-1991, Non-Conventional Sector | 11 | Dépenses d'exploration et développement 1991, cumulatif 1947-1991, secteur non- conventionnel | 11 |
| II. Synthetic Crude Oil Reserves | 11 | II. Réserves de pétrole synthetique | 11 |
| III. Value Added, Non-Conventional Sector | 12 | III. Valeur ajoutée, secteur non-conven- tionnel | 12 |
| IV. Royalty Allocation, 1991 | 12 | IV. Allocation de rédevances, 1991 | 12 |
| Maps | | Cartes | |
| 1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 1991 | 13 | Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1991 | 13 |
| Natural Gas Production and Movements, by Source, 1991 | 14 | Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1991 | 14 |
| Table | | Tableau | |
| Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional Sector, 1980-1991 | 15 | Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1980-1991 | 15 |
| 2. Drilling Completions, 1991 and 1990 | 16 | 2. Forages complétés, 1991 et 1990 | 16 |
| 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1990 and 1991 | 18 | État des depenses nette de l'industrie pétrolière, 1990 et 1991 | 18 |
| 4. Marketable Production and Values, 1988-1991 | 20 | 4. Production marchande et valeurs, 1988- 1991 | 20 |
| 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1991 | 20 | Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1991 | 20 |
| Crude Oil and Equivalent and Market- able Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1991 | 24 | Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1991 | 24 |
| Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1990 and 1991 | 26 | Approvisionnement et utilisation, pétrol brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1990 et 1991 | |
| 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1990 and 1991 | 30 | 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1990 et 199 | 1 30 |
| Definitions | 35 | Définitions | 35 |



Highlights

Production

• In 1991, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$18,347,199,000, a decrease of 14.5% over 1990. Crude oil and field condensate amounted to \$10,456,364,000, a decrease of 20.1%, natural gas \$5,394,073,000, a decrease of 5.2%, natural gas processing plant products (that is pentances plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,496,762,000, a decrease of 7.0% over 1990 values. In 1991, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$15,203,432,000 or 84.4% of the national figure of \$18,017,630,000.

Employees

• The number of employees in the industry in Canada decreased from 31,926 in 1990 to 31,450 in 1991. Total salaries and wages paid during 1991 increased to \$1,940,737,000 from \$1,742,725,000 reported in 1990, up 11.4%. (It should be noted that severance payments made during recent years may have inflated salaries and wages paid to employees). Alberta had 91.8% of the total employees and paid 93.2% of the large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

- Operating expenditures, classified here as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other operating expenses and Royalties, decreased from \$9,707,271,000 in 1990 to \$9,490,316,000, a decrease of 2.2%. During the current year, royalty payments accounted for 32.6% of the total: geological and geophysical expenditures 6.4%; field and well operations 48.5%; natural gas processing plants 10.9%; all other operating expenditures 1.9%.
- Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other, increased 7.8% from \$5,617,687,000 in 1990 to \$6,053,692,000 in 1991. Exploratory and development drilling accounted for 40.4% in 1991; natural gas

Faits Saillants

Production

• En 1991, la valeur de la production commercialisable (incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à \$18,347,199,000, soit 14.5% de moins qu'en 1990. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$10,456,364,000 (-20.1%), celle du gaz naturel, \$5,394,073,000 (-5.2%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentances plus, l'éthane, le propane, les butanes et le soufre), \$2,496,762,000 (-7.0%). En 1991, l'Alberta a conservé le haut du pavé sa prédominance quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures, avec un total de \$15,203,432,000, soit 84.4% de la valeur pour l'ensemble du Canada (\$18,017,630,000).

Salariés

• Le nombre de salariés de cette industrie est passé de 31,926 en 1990 à 31,450 en 1991. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,742,725,000 en 1990 à \$1,940,737,000 en 1991 (+11.4%). On doit noter que les indemnités de départ payées pendant les années récentes ont peut-être augmenté les rénumérations totales des employés. L'Alberta emploisait 91.8% des effectifs et elle a versé 93.2% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Dépenses

- Les dépenses d'exploitation se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances; elles ont diminué de 2.2% étant passées de \$9,707,271,000 en 1990 à \$9,490,316,000 en 1991. Les redevances ont constitué 32.6% du total des dépenses d'éxploitation de 1990; l'exploration géologique et géophysique, 6.4%; l'exploitation des champs et des puits, 48.5%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 10.9%; et toutes les autres dépenses, 1.9%.
- Les autres dépenses se définissent ici comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont augmenté de 7.8%, étant passées de

processing plants 13.0% production facilities 30.1%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 16.5% of the total other expenditures.

• The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling

 Drilling completions during 1991 decreased to 5,539 from 6,020 in 1990, a decrease of 8.0%. Alberta completions decreased to 3,973 during 1991 from 4,189 in 1990.

Reserves

- Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased during 1991 to 980 517 thousand cubic metres from 1 020 759 thousand cubic metres in in 1990.
- Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 333 964 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.
- Marketable natural gas reserves decreased during 1991 to 2 710 869 million cubic metres from 2 725 390 million cubic metres.

Value Added

 Value added for total activity by the conventional and non-conventional sectors in 1991 was \$16,375,065,000, a decrease of 15.1% over 1990. \$5,617,687,000 en 1990 à \$6,053,692,000 en 1991. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 40.4% du total des dépenses d'investissement de 1991; les usines de traitement du gaz naturel, 13.0%; les installations de production 30.1%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 16.5% du total.

• Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses ci-dessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

Forage

 Les forages complétés en 1991 ont atteint 5,539, en baisse de 8.0% par rapport aux 6,020 forages complétés en 1990. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 4,189 en 1990 à 3,973 en 1991.

Réserves

- Au Canada les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont diminué en 1991, ayant atteint 980 517 milliers de mètres cubes comparativement à 1 020 759 milliers de mètres cubes en 1990.
- Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potential de pétrole brut synthétique) sont estimées à 333 964 milliers de mètres cubes, sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une durée de vie utile de 25
- Les réserves de gaz naturel commercialisable ont diminué en 1991, étant passées de 2 725 390 millions de mètres cubes à 2 710 869 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

• En 1991, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de la secteur conventionnel et non-conventionnel s'est chiffrée à \$16,375,065,000, soit une diminution de 15.1% par rapport à 1990.

Introduction

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 071). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined inthe Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501E). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1988 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in cooperation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association,
has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major
oil and gas companies operating in Canada.
Detailed data are collected from these
selected companies for each operating and
capital function, breaking the expenditures
down into salaries and wages, materials and
supplies and payments to contractors. These
breakdowns of expenditures are considered as
representative of the industry, and the total
expenditures collected from all respondents in
the annual survey are broken down in the same
proportion as indicated by the special survey.

The following are concepts which have been used in this publication and which will be used in succeeding publications. Definitions are provided at the end of the publication.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipeline industries are included in industry SIC 461, and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil PipeLine Transport (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking,

Introduction

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables bitumineux, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification type des industries (no 12-501F au répertoire). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début de la collecte des données jusqu'à la fin de 1988 le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de l'Association pétrolière canadienne, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salai-res, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

Voici les concepts utilisés dans la présente publication; ceux-ci seront repris dans les publications ultérieures. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production. Ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CTI 461 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Services de gaz (no 57-205 au répertoire) et Transport du pétrole par pipelines (no 55-201 au répertoire).

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

- materials and supplies;
- goods purchased for resale, as such;
- fuel and power consumed;
- number of employees and their pay;
- inventories;
- shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing/reprocessing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est un "établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé, en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

- matières et fournitures utilisées;
- marchandises achetées pour la revente en l'état;
- combustible et énergie consommés;
- nombre de salariés et rémunérations;
- stocks:
- livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante est constituée de l'activité provinciale de l'entreprise, c'està-dire de tous ses puits de pétrole et de gaz, de ses usines de traitement/retraitement et de ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant des activités en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les salariés travaillant généralement aux sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux d'une des provinces. Le personnel de ces bureaux est envoyé à divers endroits de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les différents champs de pétrole et de gaz. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, de la construction, etc.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en consideration dans la CTI 071, mais sont assimi-lés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'ex-perts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205).

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total manhours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of labour.

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de la construction dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no 61-205 au répertoire).

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

Emploi, heures-personnes, traitements et salaires

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

Catalogue

| Crude Petroleum and Natural Gas 26-006 Production | · · · · · · · · · · · · · · · · · · · |
|---|--|
| Production Coal and Coke Statistics 45-002 S Refined Petroleum Products 45-004 P Oil Pipeline Transport 55-001 T Gas Utilities 55-002 S Electric Power Statistics 57-001 S Energy Statistics Handbook 57-601 G Quarterly Publication P Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada e Annual Publications P Coal Mines 26-206 M Crude Petroleum and Natural Gas 26-213 L Industry Oil Pipeline Transport 55-201 T Electric Power Statistics, Vol.II 57-202 S Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Survey of Capability and Load | ublications mensuelles |
| Refined Petroleum Products 45-004 P Oil Pipeline Transport 55-001 T Gas Utilities 55-002 S Electric Power Statistics 57-001 S Energy Statistics Handbook 57-601 G Quarterly Publication P Quarterly Report on Energy Supply 57-003 B and Demand in Canada P Annual Publications P Coal Mines 26-206 M Crude Petroleum and Natural Gas 26-213 L Industry D Oil Pipeline Transport 55-201 T Electric Power Statistics, Vol.II 57-202 S Electric Power Statistics, Vol.II 57-204 S Electric Power Statistics, Vol.I ST-204 S Electric Power Survey of Capability and Load | roduction de pétrole brut et de ga aturel |
| Oil Pipeline Transport Gas Utilities Electric Power Statistics Energy Statistics Handbook Cuarterly Publication Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada Annual Publications Coal Mines Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport Electric Power Statistics, Vol.II Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load | tatistiques du charbon et du coke |
| Gas Utilities 55-002 S Electric Power Statistics 57-001 S Energy Statistics Handbook 57-601 G Quarterly Publication P Quarterly Report on Energy Supply 57-003 B and Demand in Canada P Annual Publications P Coal Mines 26-206 M Crude Petroleum and Natural Gas 26-213 L Industry 1 S5-201 T Electric Power Statistics, Vol.II 57-202 S Electric Power Statistics, Vol.I S7-204 S Electric Power Statistics, Vol.I S7-204 S Electric Power Survey of Capability and Load | roduits pétroliers raffinés |
| Electric Power Statistics 57-001 S Energy Statistics Handbook 57-601 G Quarterly Publication P Quarterly Report on Energy Supply 57-003 B and Demand in Canada P Annual Publications P Coal Mines 26-206 M Crude Petroleum and Natural Gas 26-213 L Industry 1 Cil Pipeline Transport 55-201 T Electric Power Statistics, Vol.II 57-202 S Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Survey of Capability and Load | ransport de pétrole par pipeline |
| Energy Statistics Handbook 57-601 G Quarterly Publication P Quarterly Report on Energy Supply 57-003 B and Demand in Canada Publications P Coal Mines 26-206 M Crude Petroleum and Natural Gas 26-213 L Industry 155-201 T Electric Power Statistics, Vol.II 57-202 S Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Survey of Capability and Load | ervices de gaz |
| Quarterly Publication Quarterly Report on Energy Supply 57-003 Band Demand in Canada Annual Publications Coal Mines 26-206 Crude Petroleum and Natural Gas 26-213 Industry Oil Pipeline Transport 55-201 Electric Power Statistics, Vol.II 57-202 Selectric Power Statistics, Vol.I 57-204 Selectric Power Survey of Capability and Load | tatistiques de l'énergie électriqu |
| Quarterly Report on Energy Supply 57-003 Band Demand in Canada Annual Publications Coal Mines 26-206 Crude Petroleum and Natural Gas 26-213 Industry 55-201 Electric Power Statistics, Vol.II 57-202 Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 | uide statistique sur l'énergie |
| Annual Publications Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry Dil Pipeline Transport Electric Power Statistics, Vol.II Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load | ublication trimestrielle |
| Coal Mines 26-206 M Crude Petroleum and Natural Gas 26-213 L Industry 55-201 T Electric Power Statistics, Vol.II 57-202 S Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Survey of Capability d | ulletin trimestriel - disponibilit t écoulement de l'énergie au Canad |
| Crude Petroleum and Natural Gas 26-213 L Industry 55-201 T Electric Power Statistics, Vol.II 57-202 S Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Survey of Capability d | ublications annuelles |
| Industry Dil Pipeline Transport Electric Power Statistics, Vol.II Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load | ines de charbon |
| Electric Power Statistics, Vol.II 57-202 S V Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Survey of Capability V and Load d | 'industrie de pétrole brut et de g aturel |
| Electric Power Statistics, Vol.I 57-204 S Electric Power Survey of Capability V and Load d | ransport de pétrole par pipeline |
| Electric Power Survey of Capability V and Load d | tatistiques de l'énergie électriqu ol.II |
| | tatistiques de l'énergie électriqu ol.I, Puissance maximale et la cha es réseaux |
| | ervices de gaz (Réseaux de transpo t de distribution) |
| Inventory of Prime Mover and Electric V | tatistiques de l'énergie électriqu ol.III, Inventaire des moteurs pri aires et des générateurs électriqu |

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1991, Cumulative 1947-1991, Non-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1991, cumulatif 1947-1991, secteur non-conventionnel

| | 1991 | Cumulative 1947-1991 |
|--|-----------------|-------------------------|
| | | Cumulative 1947-1991 |
| | millions of do | llars |
| | millions de dol | llars |
| Capital expenditures - Dépenses d'investement: | | |
| Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc. | 1,090.5 | 10,629.1 |
| Operating costs - Dépenses d'exploration: | | |
| Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, other operating costs, etc Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendiquation et les autres d'opération, etc. | 1.581.1 | 18,229.6 |
| Total oil sands expenditures · Dépenses totales des sables bitumineux | 2,671.6 | 28,858.7 |

TEXT TABLE II. Synthetic Crude 011 Reservces1

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthéthiquel

| | Thousands of cubic metres |
|---|---------------------------|
| | Milliers de mètres cubes |
| | |
| Remaining reserves at 31-12-90 - Réserves estimés au 31-12-90 | 313 864 |
| 1991 negative revisions - Révisions négatives en 1991 | - |
| Reserves added in 1991 - Additions aux réserves en 1991: | |
| By positive revisions - Cause de révisions positives | • |
| By extentions - Cause d'extensions | - |
| By new projects - Cause de nouveaux projets | - |
| Gross additions in 1991 - Additions brutes en 1991 | 20 100 |
| Reserves at 31-12-90 plus 1991 gross additions - Some des réserves au | |
| 31-12-90 et des additions brutes en 1991 | 333 964 |
| Less 1991 net production ² - Moins production nette en 1991 ² | 13 227 |
| Remaining reserves at 31-12-91 - Réserves estimées au 31-12-91 | 320 737 |
| Net change in reserves during 1991 - Changement net dans les réserves en 1991 | 6 873 |

¹ Source: Canadian Petroleum Association.

¹ Source: Association pétrolière du Canada.

² Preliminary estimate.

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel1, 1991

| | Value of marketable production - Valeur de la production marchande | Cost of fuel, electricity, materials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité | Value added - Valeur ajoutée | Total activity Activité totale Value added - Valeur ajoutée |
|------------|---|--|---------------------------------|--|
| \$ Million | 2,254.6 | 435.0 (estimated - estimée) | 1,820.0 | 1,951.9 |

¹ Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

TEXT TABLE IV. 1991 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1991

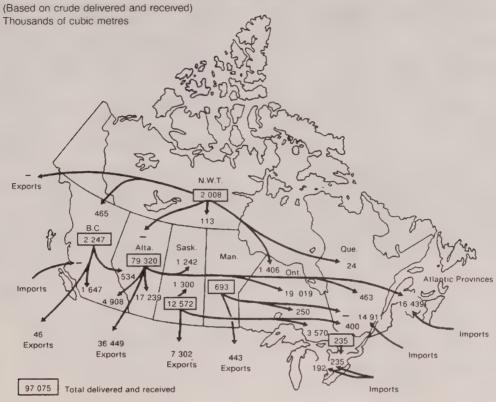
| | Millions de dollars |
|---|---------------------|
| | Millions de dollars |
| Total royalties, Canada ^l - Rédevances en total, Canada ^l | 3,094.3 |
| Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne | 7.6 |
| Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne | 2,540.1 |
| Non-crown royalties and other - Autres rédevances et paiements | 546.6 |

¹ Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

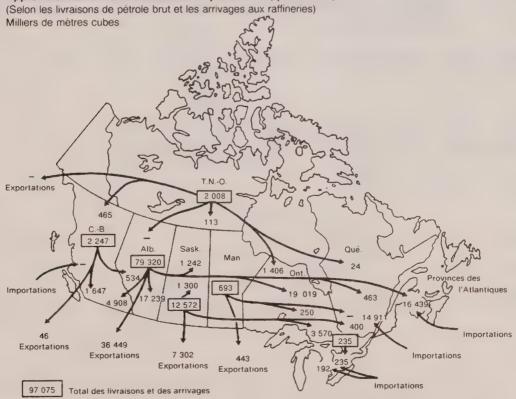
l Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

¹ Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique.

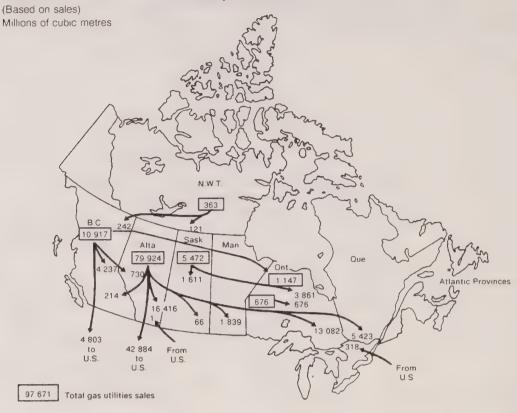
Crude Oil Production and Movements, by Source, 1991



Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1991



Natural Gas Production and Movements, by Source, 1991



Approvisionnement et transport de gaz naturel par source, 1991

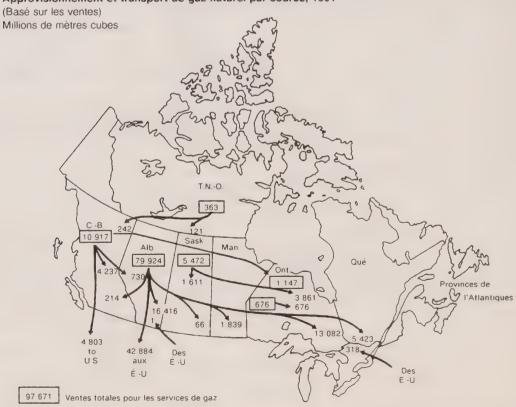


TABLE 1. Principal Statistics¹, Crude Petroleum and Natural Gas, Conventional Sector, 1980-1991
TABLEAU 1. Statistiques principales¹, l'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1980, 1991

| | | | Pro | ducing act | ivity - Ac | tivité de pr | oduction | | Total activity - Activité totale | | |
|---|--------------------------|---|--|--------------------|-------------------------------|---|--|---------------------|----------------------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| Year and province | Estab- lish- ments | Tra | Production related work work was a vailleurs out to the contraction of a c | kers de la | Cost of electricity | Cost of materials and supplies and fuel | Value of marketable production | Value added | | loyees | Valu adde |
| Année et province | Éta- blisse- ments | Number | Person- hours paid Heures- | Wages Salai- | Coût de l'élec- tricité | Coût des matières et four- nitures et du combus- tible | Valeur de la production commercia- lisable | Valeur ajoutée | Number | Salaries and wages Traite- | Valeu ajouté |
| | | | personnes payées | res | | (1014 | | | | ments et salaires | |
| | Number Nombre | | | | | ds of dollar s de dollars | _ | | | thousands milliers d | of dollars e dollars |
| 1980 | 833 | 6,401 | 13,594 | 143,586 | 101,441 | 335,484 | 15,144,203 | 14,707,278 | 27,448 | 673,031 | 14,917,258 |
| 1981 | 862 | 6,696 | 14,509 | 198,750 | 118,769 | 412,410 | 16,413,222 | 15,882,043 | 28,783 | 807,863 | 15,924,652 |
| 1982 | 756 | 7,568 | 15,639 | 242,697 | 153,266 | 517,946 | 19,520,791 | 18,849,579 | 31,699 | 1,049,836 | 18,899,775 |
| 1983 | 926 | 8,160 | 16,708 | 278,864 | 195,991 | 598,186 | 22,930,249 | 22,136,072 | 33,418 | 1,241,055 | 22,171,257 |
| 1984 | 909 | 8,500 | 16,939 | 308,247 | 232,076 | 721,791 | 25,922,852 | 24,968,985 | 33,944 | 1,338,438 | 25,008,237 |
| 1985 | 913 | 8,598r | 18,383r | | 259,062 | 836,546 | 26,463,592 | 25,367,984 | 38,720r | | 25,428,653 |
| 1986 1987 | 1,002 | 8,818r | 17,883r | | 288,518 | 994,145 | 16,050,668 | 14,768,005 | 34,936r | | 15,051,531 |
| 1988 | 738 801 | 8,594r 9,109r | 17,290r 18,336r | 365,217 400,859 | 295,041 325,792 | 973,723 1,221,155 | 16,922,699 | 15,653,935 | 33,855r 33,762r | | 15,843,719 13,405,413 |
| 1989 | 725 | 9,111 | 18,609 | 422,756 | 336,559 | 1,352,711 | | 14,415,409 | 32,696 | | 14,610,015 |
| 1990 | | | | | | | | | | | |
| Atlantic provinces - | | | | | | | | | | | |
| Provinces de | | | | | | | | | | | |
| L'Atlantique | 4 | - | - | - | _ | - | - | - | - | ~ | - |
| Ruébec | 2 | - | - | 7 570 | | 10.010 | 01 150 | 70.704 | 252 | - | 01 071 |
| Ontario | 18 | 40 | 81 | 3,578 | 944 | 10,818 | 91,158 | 79,396 | 151 | 9,809 | 81,971 |
| Manitoba | 41 192 | 57 792 | 113 | 2,210 | 1,547 | 9,222 | 115,874 | 105,105 | 75 | 3,007 | 105,878 |
| Saskatchewan | | | 1,765 | 32,998 | 47,955 | 102,792 | 1,853,965r | | 1,207 | 53,564 | 1,716,535 |
| Alberta British Columbia - | 283 | 7,130 | 14,116 | 358,869 | 309,353 | 1,219,096 | 15,464,258 | 13,935,809 | 29,481 | 1,624,536 | 14,007,204 |
| Colombie-Britannique /ukon, Northwest /erritories & Arctic | 131 | 312 | 658 | 14,280 | - | 49,828 | 872,539r | 825,630 | 515 | 23,829 | 833,422 |
| Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique | 27 | 368 | 921 | 18,083 | - | 3,665 | 266,772r | 254,550 | 416 | 20,889 | 270,123 |
| Off shore - Au Large des côtes: | | | | | | | | | | | |
| East - Est | 16 | - | - | ~ | - | - | - | - | 81 | 7,091 | 3,504 |
| Hudson Bay - Baie | | | | | | | | | | | |
| d'Hudson | - | - | ~ | - | , - | - | - | - | - | - | - |
| Vest - Ouest Fotal | 714 | 8,699 | 17,654 | 430,018 | 359,799 | 1,395,421 | 18,664,566r | 16,926,515 | 31,926 | 1,742,725 | 17,100,697 |
| 1991 Atlantic provinces - | | | | | | | | | | | |
| Provinces de | | | | | | | | | | | |
| l'Atlantique | 2 | - | - | | - | - | - | - | - | - | - |
| Ruébec | 3 | | 100 | 4 171 | - | 17 007 | 90.077 | 66 073 | 225 | 17.005 | 67 /7/ |
| Ontario fonitabo | 20 | 89 | 180 | 4,434 | 915 | 13,087 | 80,973 90,884 | 66,971 84 627 | 225 | 13,905 | 67,674 |
| Manitoba Saskatchewan | 40 166 | 50 796 | 99 1,774 | 2,208 36,633 | 1,987 51,126 | 4,270 140,497 | 1,529,601 | 84,627 1,337,978 | 1,268 | 2,939 59,278 | 85,666 1,348,589 |
| Alberta | 274 | 7,156 | 14,167 | 404,548 | 329,068 | | 13,264,793 | | 28,870 | | 11,835,273 |
| British Columbia - | | ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | | , | , | | .,, | _,_,_,_, | , | -,, | , , , , , , , |
| Colombia- | | | | | | | 001 001 | 0/1 057 | F73 | 70 150 | 0/0 /50 |
| Britannique /ukon, Northwest /erritories & Arctic | 132 | 341 | 719 | 19,292 | ~ | 63,243 | 904,296 | 841,053 | 531 | 30,152 | 868,658 |
| slands - Yukon,. erritoires du . | | | | | | | | | | | |
| lord-Ouest et | | | | | | | | | | | |
| les de l'Arctique Off shore - Au | 20 | 292 | 731 | 13,851 | - | 24,048 | 222,026 | 197,978 | 342 | 16,842 | 198,428 |
| arge des côtes: ast - Est | 16 | | - | 7 | | - | | - | 148 | 8,883 | 18,881 |
| Hudson Bay - Baie d'Hudson | _ | - | | _ | _ | _ | | | _ | _ | |
| lest - Ouest | 674 | 8,724 | 17,670 | 480,966 | 383,096 | 1,504,989 | 16,092,573 | 14,204,488 | 31,450 | 1,940,737 | 14,423,165 |
| Total | 5/4 | 0,724 | 17,070 | 400,900 | 303,090 | 1,304,709 | 10,072,373 | 17,607,400 | J1,430 | 2)370)131 | AT) TEG) 103 |
| Percentage change - Variation en Dourcentage | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | 35 3 |
| 1991/1990 | -5.6 | +0.3 | +0.1 | +11.8 | +6.5 | +7.8 | -13.8 +15.9 | -16.1 +17.4 | -1.5 -2.4 | +11.4 | -15.7 +17.0 |

I Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.

Ne comprend pas les établissements qu'ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions1, 1991 and 1990

| | | | 01 | | | | Gas | | |
|----------------|---|---------------------|----------------------|-------------|----------------------|------------|--------------------|------------|----------------------|
| | | | Pétr 991 | | 990 | 10 | Ga2 | | 990 |
| | | | metres | number | metres | number | metres | number | metres |
| No. | | number | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres |
| | | , nombre | ine Cr 63 | TIOMET & | me cr us | 110110110 | | 110401 6 | me cr e. |
| | Territories and Arctic Islan | ds: | | | | | | | |
| 1 | Exploratory wells ² Development wells | 1 | 1 652 | 1 | 1 614 | 3 - | 4 979 | 5 - | 7 962 |
| 2 3 4 | Other ³ Total | 1 | 1 652 | 1 | 1 614 | 3 | 4 979 | 5 | 7 96 |
| | British Columbia: | | | | | | | | |
| 5 | Exploratory wells ² | 9 | 15 679 | 9 | 14 272 | 64 | 132 955 | 72 | 116 360 |
| 6 7 | Development wells Other ³ | 23 | 34 736 | 19 | 29 561 | 39 | 59 755 | 81 | 114 357 |
| 8 | Total | 32 | 50 415 | 28 | 43 833 | 103 | 192 710 | 153 | 230 717 |
| | Alberta: | | | | | | | | |
| 9 10 | Exploratory wells ² Development wells | 347 1,106 | 493 798 1 335 357 | 393 873 | 579 886 1 104 003 | 577 556 | 748 134 556 524 | 894 698 | 1 088 305 707 113 |
| 11 12 | Other ³ Total | 32 1,48 5 | 17 815 1 846 970 | 32 1,298 | 22 440 1 706 329 | 1,133 | 1 304 658 | 1,593 | 1 795 978 |
| | Saskatchewan: | | | | | | | | |
| 13 14 | Exploratory wells ² Development wells | 104 435 | 123 791 557 696 | 120 521 | 151 950 549 094 | 58 348 | 38 615 198 248 | 96 379 | 64 491 219 837 |
| 15 16 | Other ³ Total | 539 | 681 487 | 641 | 701 044 | 406 | 231 863 | 475 | 284 328 |
| | Manitoba: | | 331 137 | | ,,,, | | 201 300 | 2 | |
| 17 | Exploratory wells ² | 1 | 1 043 | 12 | 12 340 | ** | _ | - | |
| 18 19 | Development wells Other ³ | 49 | 43 920 | 62 | 59 618 | - | - | - | |
| 20 | Total | 50 | 44 963 | 74 | 71 958 | • | • | • | |
| | Ontario: | | | | | | | | |
| 21 22 | Exploratory wells ² Development wells | 4 | 3 588 4 585 | 4 12 | 3 391 8 513 | 18 28 | 9 752 13 523 | 11 17 | 5 908 6 784 |
| 23 24 | Other ³ Total | 10 | 8 173 | 16 | 11 904 | 46 | 23 275 | 28 | 12 692 |
| | Québec: | | | | | | | | |
| 25 | Exploratory wells ² | | | - | - | ~ | | - | - |
| 26 27 | Development wells Other ³ | - | - | - | - | _ | _ | _ | * |
| 28 | Total | • | • | • | • | • | • | • | • |
| | Nova Scotia: | | | | | | | | |
| 29 | Exploratory wells ² Development wells | - | - | - | | - | - | - | |
| 30 31 32 | Other ³ Total | - | - | - | - | - | - | - | |
| | East Coast Offshore: | | | | , | | | | |
| 33 | Exploratory wells ² | 1 | 2 525 | _ | | _ | | _ | |
| 54 55 | Davelopment wells Other ³ | 2 | 5 459 | | - | - | - | | |
| 36 | Total | 3 | 7 984 | • | • | • | • | | |
| | Canada: | | | | | | | | |
| 37 | Exploratory wells ² | 467 | 642 076 | 539 | 763 453 | 720 | 934 435 | 1,078 | 1 283 026 |
| 38 39 | Development wells Other ³ | 1,621 32 | 1 981 753 17 815 | 1,487 32 | 1 750 789 22 440 | 971 | 823 050 | 1,175 1 | 1 048 091 560 |
| 40 | Total | 2,120 | 2 641 644 | 2,058 | 2 536 682 | 1,691 | 1 757 485 | 2,254 | 2 331 677 |

Source: Canadian Petroleum Association.
2 Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

 $^{^{3}}$ Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés1, 1991 et 1990

| | oandoned and : oandonnés et : | | | | Tot | al | | | |
|-------------|----------------------------------|------------|----------------------|---------------------|------------------------|----------------|-----------------------------|---|----------------|
| | 1991 | | 990 | | 1991 | 1 | .990 | | |
| number | metres | number | metres | number | metras | number | metres | | |
| ombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | N ^t |
| | | | | | | | | Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique: | |
| 4 | 8 453 | 8 - | 10 004 | . 8 | 15 084 | 14 | 19 580 | Puits d'exploration ² Puits de developpement | |
| - 4 | 8 453 | 8 | 10 004 | - 8 | 15 084 | 14 | 19 580 | Autres ³ Total | |
| | | | | | | | | Colombie-Britannique: | |
| 14 | 113 763 | 67 | 118 936 | 137 | 262 397 | 148 | 249 568 | Puits d'exploration ² | |
| 36 | 59 930 | 37 | 60 995 | 98 2 | 154 421 2 512 | 137 | 204 913 | Puits de développement Autres ³ | |
| 100 | 173 693 | 104 | 179 931 | 237 | 419 330 | 285 | 454 481 | Total | |
| | | | | | | | | Alberta: | |
| 861 360 | 1 179 548 425 406 | 912 317 | 1 241 809 374 113 | 1,785 2,022 | 2 421 480 2 317 287 | 2,199 1,888 | 2 910 000 2 185 229 | Puits d'exploration ² Puits de développement | |
| 49 1,270 | 13 682 1 618 636 | 1,229 | 1 615 922 | 166 3,973 | 134 397 4 873 164 | 102 4,189 | 110 946 5 206 175 | Autres ³ Total | |
| -, | | -, | | 0,1.0 | | ,,,,,, | | Saskatchewan: | |
| 91 | 111 684 | . 103 | 126 197 | 253 | 274 090 | 319 | 342 638 | Puits d'exploration ² | |
| 43 | 52 171 | 45 | 50 154 | 826 54 | 803 115 43 241 | 945 51 | 819 085 50 905 | Puits de developpement Autres ³ | |
| 134 | 163 855 | 148 | 176 351 | 1,133 | 1 120 446 | 1,315 | 1 212 628 | Total | |
| | | | | | | | | Manitoba: | |
| - | - | 4 | 3 238 3 510 | 1 49 | 1 043 43 920 | 16 66 | 15 578 63 128 | Puits d'exploration ² Puits de developpement | |
| 6 | 5 508 5 508 | - 8 | 6 748 | 1 57 | 6 190 51 153 | 1 83 | 1 008 79 714 | Autres ³ Total | |
| 0 | 3 340 | • | 0 740 | 31 | 21 139 | 0.5 | /7 /14 | Ontario: | |
| 71 | 23 294 | 10 | 15 917 | | 76 676 | 77 | 25 112 | | |
| 31 19 | 11 443 | 18 13 | 15 813 6 782 | 53 53 | 36 634 29 551 | 33 42 | 25 112 22 079 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ | |
| 50 | 34 737 | 31 | 22 595 | 17 123 | 5 705 71 890 | 37 112 | 14 793 61 984 | Total | |
| | | | | | | | | Québec: | |
| 1 | 290 | - | - | 1 | 290 | - | - | Puits d'exploration ² | |
| - | | - | - | - - 1 | - | 20 | 2 229 | Puits de developpement Autres ³ | |
| 1 | 290 | • | • | • | 290 | 20 | 2 229 | Total | |
| | | | ~/- | | | , | 745 | Nouvelle-Écosse: | |
| - | - | 1 - | 345 | - | _ | 1 - | 345 | Puits d'exploration ² Puits de developpement | |
| | | ī | 345 | | | î | 345 | Autres ³ Total | |
| | | | | | | | | Large des côtés Est: | |
| 3 | 9 688 | 1 | 3 092 | 4 | 12 213 | 1 | 3 092 | Puits d'exploration ² | |
| _ | *** | | | 2 | 5 459 1 075 | = | | Puits de developpement Autres ³ | |
| 3 | 9 688 | 1 | 3 092 | 7 | 18 747 | 1 | 3 092 | Total | |
| | | | | | | | | Canada: | |
| 1,055 | 1 446 720 | 1,114 | 1 519 434 | 2,242 | 3 023 231 | 2,731 | 3 565 913 | Puits d'exploration ² | |
| 458 55 | 548 950 19 190 | 416 | 495 554 | 3,050 247 | 3 353 753 193 120 | 3,078 211 | 3 294 434 179 881 | Puits de developpement Autres ³ | |
| 1,568 | 2 014 860 | 1,530 | 2 014 988 | 5 539 | 6 570 104 | 6 020 | 7 040 228 | Total | |

Source: Association Pétrolière du Canada.
 Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, l'essais de gisements profonds, l'essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.
 Inclut l'essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits et puits de service.

TABLE 3. Het Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1990 and 1991

| | | | Atlantic provinces and | | | |
|-------|--|--------------|---------------------------|---------|----------|--------------|
| | | Canada | Québec | Ontario | Manitoba | Saskatchewar |
| | | | Provinces de | | | |
| No. | | | l'Atlantique et Québec | | | |
| | | thousands of | dollars - milliers de | dollars | | |
| 19 | 990: | | | | | |
| Ex | xploration | | | | | |
| 1 Ge | eological and geophysical operations | 687,603 | 524 | 3,849 | 190 | 35,089 |
| | rilling | 1,355,715 | 369 | 17,226 | 2,422 | 57,236 |
| 3 La | and acquisitions and rentals ¹ | 842,223 | 110 | 4,128 | 1,096 | 52,828 |
| 4 To | otal | 2,885,541 | 1,003 | 25,203 | 3,708 | 145, 153 |
| De | evelopment | | | | | |
| 5 D | rilling | 1,117,757 | _ | 10,664 | 13,956 | 154,962 |
| 6 Pi | roduction facilities ² | 1,409,843 | | 5,545 | 4,757 | 141,367 |
| 7 Er | nhanced recovery and pressure | 312,181 | _ | _ | 54 | 23,845 |
| 8 Na | atural gas plants | 483,893 | - | 42,023 | 35 | 13,627 |
| 9 No | on-production facilities | 96,075 | - | 768 | 172 | 11,482 |
| 10 Te | otal | 3,419,749 | | 59,000 | 18,974 | 345,283 |
| 0; | perating | | | | | |
| 11 F: | ield and well operations | 4,312,602 | - | 11,994 | 28,289 | 488,926 |
| 12 Na | atural gas processing plants | 971,539 | - | 31,279 | 101 | 25,057 |
| | exes (excluding income tax) ther operating expenses | 129,260 | 64 | 1,636 | 984 - | 20,807 |
| 15 To | otal | 5,413,401 | 64 | 44,909 | 29,374 | 534,790 |
| 16 R | oyalties ³ | 3,606,267r | | 10,713 | 23,439 | 359,477 |
| 17 To | otal expenditures | 15,324,958r | 1,067 | 139,825 | 75,495 | 1,384,703 |
| 15 | 991: | | | | | |
| E | ploration | | | | | |
| 1 G | mological and geophysical operations | 607,312 | 3,298 | 3,828 | 26 | 26,485 |
| 2 D: | rilling | 1,304,024 | 4,448 | 24,973 | 560 | 40,627 |
| 3 La | and acquisitions and rentals1 | 614,097 | 89 | 2,990 | 427 | 34,477 |
| 4 To | otal | 2,525,433 | 7,835 | 31,791 | 1,013 | 101,589 |
| De | evelopment ¹ | | | | | |
| | rilling | 1,140,391 | - | 11,121 | 10,925 | 145,688 |
| | roduction facilities ² | 1,821,226 | - | 6,612 | 4,616 | 123,739 |
| 7 Er | nhanced recovery and pressure | 280,056 | | | 40 | 9,017 |
| 8 Na | atural gas plants | 788,267 | - | 218 | - | 12,849 |
| 9 No | on-production facilities | 105,631 | - | 525 | 151 | 21,579 |
| 10 To | otal . | 4,135,571 | • | 18,476 | 15,692 | 312,87 |
| Op | perating | | | | | |
| | ield and well operations | 4,602,942 | w , | 15,836 | 25,120 | 505,364 |
| | atural gas processing plants | 1,033,146 | - | 30,615 | 100 | 22,170 |
| | axes (excluding income tax) ther operating expenses | 152,630 | - | 2,205 | 1,097 | 26,710 |
| 15 To | otal | 5,788,718 | | 48,656 | 26,317 | 554,244 |
| 16 R | oyalties ³ | 3,094,286 | • | 7,626 | 18,159 | 311,875 |
| | | | 2 022 | | | |
| 17 To | otal expenditures | 15,544,008 | 7,835 | 106,549 | 61,181 | 1,280,58 |

¹ Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

 $^{^2}$ Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities. 3 Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1990 et 1991

| | British Columbia | Yukon, Northwest Territories and | Off shor | e - Large des c | ôtes | | |
|----------------------|--------------------------|--|-----------------|-----------------|-------|--|----------|
| Alberta | | Arctic Islands | East | Hudson Bay | West | | |
| | Colombie- Britannique | Yukon, Territoires du Nord-Ouest et | | Baie d'Hudson | Ouest | | |
| | | Îles de l'Arctique | | | | | |
| | thousa | nds of dollars - mill | iers de do | llars | | | |
| | | | | | | 1990: | |
| | | | | | | Exploration | |
| 452,036 | 135,648 | 41.917 | 18,350 | 10 | _ | Exploration géologique et géophysique | 1 |
| 950,172 | 187,966 | 57,069 | 83,250 | 5 | - | Forage d'exploration | 2 |
| 614,152 | 167,678 | 1,693 | 538 | | - | Acquisition et location de terrains ¹ | 3 |
| 2,016,360 | 491,292 | 100,679 | 102,138 | 5 | | Total | 4 |
| | | | | | | Développement | |
| 830,612 | 107,563 | _ | - | - | _ | Forage de mise en valeur | 5 |
| 1,007,929 | 139,674 | 12,178 | 98,393 | | - | Installations de production ² | 5 6 |
| 286,415 360,275 | 1,567 55,189 | 300 12,744 | _ | - | _ | Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel | 7 8 |
| 81,518 | 246 | 1,889 | - | - | - | Installations autres que les installations de production | 9 |
| 2,566,749 | 304,239 | 27,111 | 98,393 | | | Total | 10 |
| | | | | | | Exploitation | |
| | | | | | | · | |
| 3,503,113 840,789 | 207,879 69,084 | 72,401 5,229 | _ | | _ | Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel | 11 12 |
| 101,484 | 2,725 | 1,560 | _ | _ | _ | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | 13 |
| , | -/ | - | - | - | - | Autres dépenses d'exploitation | 14 |
| 4,445,386 | 279,688 | 79,190 | • | | - | Total | 15 |
| 3,085,000 | 118,892 | 8,746r | | | | Redevances* | 16 |
| 12,113,495 | 1,194,111 | 215,726r | 200,531 | 5 | | Dépenses totales | 17 |
| | | · | | | | 1991: | |
| | | | | | | Exploration | |
| | | | | | | | |
| 395,387 | 125,886 | 22,708 | 29,652 | - | 42 | Exploration géologique et géophysique | 18 |
| 852,031 467,122 | 263,210 99,413 | 38,166 1,184 | 80,009 8,395 | _ | _ | Forage d'exploration Acquisition et location de terrains ¹ | 19 20 |
| | | | | | 42 | Total | 21 |
| 1,714,540 | 488,509 | 62,058 | 118,056 | • | 46 | | 21 |
| | | | | | | Développement | |
| 877,062 | 86,498 | 9,097 | - | - | - | Forage de mise en valeur | 22 |
| 1,034,214 | 101,039 | 8,408 | 542,598 | - | - | Installations de production ² | 23 |
| 268,087 710.796 | 2,952 60,681 | 3,723 | | - | _ | Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel | 24 25 |
| 77,671 | 1,929 | 3,776 | - | - | _ | Installations autres que les installations de production | 26 |
| 2,967,830 | 253,099 | 25,004 | 542,598 | | | Total | 27 |
| | | | | | | Exploitation | |
| 3,739,755 | 232,611 | 84,256 | _ | | - | Exploitation des champs et des puits | 28 |
| 897,890 | 75,983 | 6,388 | | - | - | Usines de traitement du gaz naturel | 29 |
| 116,194 | 4,348 | 2,000 | 76 - | - | | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation | 30 31 |
| 6 7E7 076 | 710.0/4 | 00.444 | 76 | | | Total | |
| 4,753,839 | 312,942 | 92,644 | | • | | | 32 |
| 2,625,000 | 124,037 | 7,589 | • | • | • | Redevances3 | 33 |
| 12,061,209 | 1,178,587 | 187,295 | 660,730 | • | 42 | Dépenses totales | 34 |

Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
 Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
 Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1988-1991

| | | 1988 | | 1989 | | |
|-----|----------------------------------|-----------------------------|-------------------------|-----------------------------|-------------------------|--|
| | | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars | |
| No. | Product | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | |
| 1 | Crude oil | 74 470.9 | 7,456,015 | 70 976.7 | 8,666,998 | |
| 2 | Synthetic crude oil ¹ | 19 188.21 | 1,696,136 | 19 374.91 | 2,161,142 | |
| 3 | Condensate | 145.7 | 15,770 | 288.9 | 34,769 | |
| 4 | Pentanes plus | 6 528.0 | 722,785 | 6 737.8 | 891,225 | |
| 5 | Propane | 5 948.0 | 285,315 | 6 374.5 | 307,179 | |
| 6 | Butanes | 3 567.4 | 272,918 | 3 417.2 | 206,987 | |
| 7 | Ethane | 6 512.9 | 312,619 | 6 525.7 | 214,891 | |
| 8 | Natural gas | 90 909.9 | 5,207,061 | 96 116.8 | 5,394,275 | |
| | | thousands of | | thousand of | | |
| | | metric tonnes | | metric tonnes | | |
| | | milliers de | | milliers de | | |
| | | tonnes métriques | | tonnes métriques | | |
| 9 | Elemental sulphur | 6 001.6 | 444,544 | 5 616.7 | 388,355 | |
| 10 | Total value | ••• | 16,413,163 | ••• | 18,265,821 | |

I Includes volume and value of crude bitumen.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1991

| | | | | New Brunswick | | | |
|-----|----------------------------------|---------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------|---------|
| No. | Product | | Canada | Nouveau- ' Brunswick | Québec | Ontario | Hanitob |
| | | | all values and | quantities are ex | pressed in the | ousands | |
| | | | toutes les val | eurs et quantités | sont exprimées | en milliers | |
| | Net production withdrawa | ls: | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres | 69 362.4 | - | - | 235.0 | 712. |
| - | | dollars | • • • | ••• | *** | * * * | • • |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres | 20 231.91 | - | - | ~ | |
| 4 | | dollars | * * * | • • • | * * * | • • • | • • |
| 5 | Condensate | cubic metres | 194.1 | ** | _ | - | |
| 6 | | dollars | • • • | | • • • | • • • | •• |
| 7 | Pentanes plus | cubic metres | 6 898.5 | | - | - | 1. |
| 8 | | dollars | • • • | • • • | • • • | • • • | • • |
| 9 | Propane | cubic metres | 6 741.5 | | - | ** | . 3. |
| 10 | | dollars | • • • | • • • | | • • • | • • |
| 11 | Butanes | cubic metres | 3 741.3 | - | - | - | 1. |
| 12 | | dollars | • • • | · · · · | * * * | • • • | • • |
| 13 | Ethane | cubic metres ² | 7 537.5 | | _ | | |
| 14 | | dollars ² | • • • | • • • | | | • • |
| 15 | Natural gas | '000's of | 129 596.1p | ** | - | 428.4 | |
| 16 | | cubic metres dollars | ••• | | • • • | | • • |
| 17 | Elemental sulphur | metric tonnes | 6 043.6 | 40 | | - | |
| 18 | | dollars | * * * | | * * * | • • • | |
| 19 | Total value | dollars | • • • | • • • | • • • | 0.0 | • • |

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1988-1991

| 1990 | | 1991 | | | |
|-----------------------------|-------------------------|-----------------------------|------------------------|---------------------------------------|----|
| thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars | Produit | |
| milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | Produit | Nº |
| 70 048.4r | 10,262,707r | 69 362.4 | 8,175,725 | Pétrole brut | 1 |
| 19 946.6 ¹ | 2,799,340 | 20 2 3 1.9¹ | 2,254,626 | Pétrole brut synthétique ¹ | 2 |
| 150.8r | 24,672r | 194.1 | 26,013 | Condensat | 3 |
| 6 595.9r | 1,101,371r | 6 898.5 | 955,402 | Pentanes plus | 4 |
| 6 727.9 | 573,244 | 6 741.5 | 514,376 | Propane | 5 |
| 3 429.3 7 105.9 | 344,047 351,600 | 3 741.3 7 537.5 | 367,546 340,770 | Butanes Ethane | 6 |
| 98 770.8 | 5,692,025 | 105 243.7 | 5,394,073 | Gaz naturel | 8 |
| thousands of | | thousands of | | | |
| metric tonnes | | metric tonnes | | | |
| milliers de | | milliers de | | | |
| tonnes métriques | | tonnes métriques | | | |
| 5 572.0 | 314,900 | 6 247.6 | 318,668 | Soufre élémentaire | 9 |
| ••• | 21,463,906r | ••• | 18,347,199 | Valeur totale | 10 |

Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1991

| askatchewan | Alberta | British Columbia | Yukon and Northwest Territories | Offshore east coast | | Produit | |
|---------------|--------------|--------------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------------|---------------------------------------|------|
| | | Colombie- Britannique | Yukon et Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | | Мо |
| ll values and | quantities a | re express in | thousands | | | | |
| outes valeurs | et quantités | exprimées en | milliers | | | | |
| | | | | | | Prélèvements nets de product | ion: |
| 12 390.1p | 52 085.1 | 2 012.8 | 1 926.6 | - | mètres cubes | Pétrole brut | |
| * * * | * * * | *** | *** | *** | dollars | | |
| - | 20 231.91 | - | ~ | - | mètres cubes | Pétrole brut synthétique ¹ | |
| • • • | ••• | ••• | ••• | • • • | dollars | | |
| - | 160.7 | 33.4 | - | · • | mètres cubes | Condensat | |
| • • • | *** | • • • | *** | • • • | dollars | | |
| 30.4p | 6 620.1 | 217.3 | 29.3 | - | mètres cubes | Pentanes plus | |
| • • • | * * * | *** | • • • | • • • | dollars | | |
| 49.4p | 6 414.4 | 274.6 | - | - | mètres cubes | Propane | |
| * * * | * * * | * * * | *** | • • • | dollars | , | |
| 42.2p | 3 535.5 | 162.3 | - | | mètres cubes | Butanes | |
| • • • | ••• | *** | * * * | *** | dollars | | |
| - | 7 537.5 | ~ | , | ;= | mètres cubes² | Ethane | |
| • • • | *** | • • • | * * * | *** | dollars ² | | |
| 7 171.9p | 106 850.6p | 14 711.2 | 434.0 ³ | - | *000 de, | Gaz naturel | |
| • • • | ••• | • • • | • • • | • • • | dollars | | |
| ** | 5 591.2 | 452.4 | - | - | tonnes | Soufre élémentaire | |
| * * * | *** | * * * | | • • • | métriques dollars | | |
| ••• | | | *** | ••• | dollars | Valeur totale | |

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1991 - Concluded

| | | | New Brunswick | | | | |
|------------------|----------------------------------|---|------------------------|-------------------|----------------|-----------------|-----------------|
| | Product | | Canada | Nouveau- | Québec | Ontario | Manitoba |
| No. | | | | Brunswick | | | |
| | | | all values and | quantities are e | xpressed in th | ousands | |
| | | | toutes les val | eurs et quantités | sont exprimée | s en milliers | |
| | Marketable production: | | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres dollars | 69 362.4 8,175,725 | - | - | 235.0 35,678 | 712.8 90,343 |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 20 231.9 2,254,626 | - | - | - | |
| 5 | Condensate | cubic metres dollars | 194.1 26,013 | - | - | - | - |
| 7 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 898.5 955,402 | - | - | en en | 1.4 177 |
| 9 10 | Propane | cubic metres dollars | 6 741.5 514,376 | - | - | - | 3.1 236 |
| 11 12 | Butanes | cubic metres dollars | 3 741.3 367,546 | - | - | - | 1.3 |
| 13 14 | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 7 537.5 340,770 | - | - | - | |
| 15 | Natural gas | '000's of cubic metres | 105 243.7 | | - | 428.4 | |
| 16 | | dollars | 5,394,073 | - | - | 45,295 | |
| 17 18 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 6 247.6 318,668 | - | - | - | - |
| 19 | Total value | dollars | 18,347,199 | • , | | 80,973 | 90,884 |
| | Shipments: | | | | | | |
| 20 21 | Crude oil | cubic metres dollars | 69 374.9 8,177,417 | Ī | - | 235.0 35,678 | 712.8 90,343 |
| 22 23 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 20 231.5 2,254,568 | Ξ | - | Ī | - |
| 24 25 | Condensate | cubic metres dollars | 194.1 26,013 | - | Ī | | - |
| 26 27 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 6 908.1 956,695 | - | - | - | 1.4 |
| 2 8 29 | Propane | cubic metres dollars | 6 679.1 509,615 | - | - | - | 3.1 236 |
| 30 31 | Butanes | cubic metres dollars | 3 649.0 358,479 | - | - | - | 1.3 |
| 32 33 | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 7 537.5 340,770 | - | - | - | - |
| 34 | Natural gas | '000's of | 100 247 7 | , | | 429.4 | |
| 35 | | cubic metres dollars | 105 243.7 5,394,073 | - | - | 428.4 45,295 | |
| 36 37 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 6 701.6 342,525 | - | - | - | |
| 38 | Total value | dollars | 18,360,155 | | | 80,973 | 90,884 |

I Includes 7 110.5 thousand cubic metres of Crude Bitumen.

² Estimated before solvent flood.

Includes 90.5 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 227.2 million cubic metres of Kotoneele gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

4 Includes 68.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 173.2 million cubic metres of Kotoneele gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1991 - fin

| Sackatabayes | Alberta | British Columbia | Yukon and Northwest Territories | Offshore east coast | | Donadista | |
|-------------------------|-----------------------|--------------------------|---------------------------------------|---------------------------|---|---------------------------------------|----------|
| Saskatchewan | Alberta | Colombie- Britannique | Yukon et Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | Produit | Иo |
| all values and | quantities a | re express in | thousands | | | | |
| toutes valeurs | et quantités | exprimées en | milliers | | | | |
| | | | | | | Production marchandes: | |
| 12 390.1p 1,186,476p | 52 085.1 6,398,320 | 2 012.8 262,590 | 1 926.6 202,318 | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 1 2 |
| Ī | 20 231.9 2,254,626 | - | - | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | 3 4 |
| - | 160.7 | 33.4 | - | • | mètres cubes | Condensat | 5 |
| _ | 22,485 | 3,528 | - | - | dollars | | 6 |
| 30.4p 2,911p | 6 620.1 926,284 | 217.3 22,953 | 29.3 3,077 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 7 8 |
| 49.4p | 6 414.4 | 274.6 | - | - | mètres cubes | Propane | 9 |
| 3,769p | 489,419 | 20,952 | - | | dollars | | 10 |
| 42.2p 4,146p | 3 535.5 347,328 | 162.3 15,944 | | - | mètres cubes dollars | Butanes | 11 12 |
| 4,1400 | | 13,744 | | | | | |
| - | 7 537.5 340,770 | - | 1 | Ξ | mètres cubes ² dollars ² | Ethane | 13 14 |
| 6 041.8 | 85 477.3 | 12 933.8 | 362.44 | | '000 de mètres cubes | Gaz naturel | 15 |
| 332,299 | 4,435,417 | 564,431 | 16,631 | - | dollars | | 16 |
| - | 5 795.2 304,770 | 452.4 13,898 | - | - | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 17 18 |
| 1,529,601 | 15,519,419 | 904,296 | 222,026 | • | dollars | Valeur totale | 19 |
| | | | | | | Livraisons: | |
| 12 390.1p 1,186,476p | 52 097.6 6,400,012 | 2 012.8 262,590 | 1 926.6 202,318 | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 20 21 |
| - | 20 231.5 2,254,568 | - | : | : | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | 22 23 |
| _ | 160.7 | 33.4 | _ | _ | mètres cubes | Condensat | 24 |
| - | 22,485 | 3,528 | - | - | dollars | Condense | 25 |
| 30.4p 2,911p | 6 628.2 927,418 | 218.8 23,112 | 29.3 3,077 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 26 27 |
| 49.4p | 6 353.3 | 273.3 | _ | _ | mètres cubes | Propane | 28 |
| 3,769p | 484,757 | 20,853 | ~ | - | dollars | | 29 |
| 42.2p 4,146p | 3 440.6 338,005 | 164.9 16,200 | 5 | - | mètres cubes dollars | Butanes | 30 31 |
| | 7 537.5 340,770 | - | Ξ. | | mètres cubes ² dollars ² | Ethane | 32 33 |
| | | | | | *000 de | Gaz naturel | 34 |
| 6 041.8 | 85 477.3 | 12 933.8 | 362.44 | - | mètres cubes | | 35 |
| 332,299 | 4,435,417 | 564,431 | 16,631 | | dollars | | |
| - | 6 248.4 328,603 | 453.2 13,922 | - | - | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 36 37 |
| 1,529,601 | 15,532,035 | 904,636 | 222,026 | | dollars | Valeur totale | 38 |

Inclus 7 110.5 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux.
 Estimation avant deplacement miscible.
 Inclus 90.5 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 227.2 millions de mètres de gaz "Kotoneelee" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.
 Inclus 68.4 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 173.2 millions de mètres cubes de gaz "Kotoneelee" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

| | | British Columbia | Alberta | Saskatchewan | Manitoba | Ontari |
|--------|--|--------------------------|-----------|----------------------|-----------|--------|
| | | Colombie- Britannique | MIDE! Ca | Saska teriewan | Hall Long | ontari |
| lo. | | DI T COMITAGO | | | | |
| | | | | | | |
| | | | tho | usands of cubic metr | es | |
| | Crude oil | | | | | |
| 1 | Remaining reserves as at 12-31-1990 Revisions: | 17 566 | 530 205 | 116 896 | 8 351 | 1 41 |
| 2 | Positive Negative | - | - | - | - | |
| 4 | Extensions | | 40 | Ab | | |
| | Gross additions | 2 061 | 11 836 | 5 557 | 146 | 14 |
| 5 | | | | | 8 497 | 1 55 |
| 6 | Total crude oil | 19 627 | 518 369 | 122 453 | | |
| 7 | 1991 net production ⁴ | 1 965 | 52 082 | 12 117 | 691 | 23: |
| 8 | Remaining reserves as at 12-31-1991 | 17 662 | 489 959 | 110 336 | 7 806 | 1 32 |
| 9 | Net change in reserves during 1991 | 96 | -40 246 | -6 560 | -545 | -9 |
| | Pentanes plus | | | | | |
| 0 | Remaining reserves ¹ as at 12-31-1990 Revisions: | 4 024 | 109 636 | 503 | 24 | |
| 1 | Positive Negative | - | _ | - | - | |
| 5 | | _ | _ | | _ | |
| | Extensions | | 11.045 | 41 | | |
| • | Gross additions | 905 | 11 845 | 2 | - | |
| 5 | Total crude oil | 4 929 | 121 481 | 505 | 24 | |
| 5 | 1991 net production ⁴ | 248 | 6 600 | 28 | 2 | |
| 7 | Remaining reserves as at 12-31-1991 | 4 681 | 114 881 | 477 | 22 | |
| В | Net change in reserves during 1991 | 657 | 5 245 | -26 | -2 | |
| 9 | Total remaining crude oil and equivalent reserves (8+17) | 22 343 | 604 840 | 110 813 | 7 828 | 1 32 |
| | | | | millions of cubic me | tres | |
| | Marketable natural gas | | | | | |
| 0 | Remaining reserves ¹ as at 12-31-1990 | 223 638 | 1 689 884 | 78 880 | - | 16 90 |
| | Revisions: Positive | | | | | |
| 2 | Negative | ** | - | - | - | |
| 5 | Extensions | - | - | • | - | |
| 4 | Gross additions | 19 351 | 77 964 | -1 444 | - | 93 |
| 5 | Total marketable natural gas | 242 989 | 1 767 848 | 77 436 | • | 17 83 |
| 6 | Net change in underground storage | - | - | - | - | |
| 7 | 1991 net production ^{4 5} | 13 774 | 89 295 | 6 254 | - | 1 12 |
| 3 | Remaining reserves at 12-31-1991 | 229 215 | 1 678 553 | 71 182 | - | 16 71 |
| 9 | Non-associated | 221 142 | 1 400 004 | 68 680 | - | 16 71 |
|) L | Associated Dissolved | 8 073 | 278 549 | 2 502 | - | |
| 2 | Underground storage | - | - | - | - | |
| 3 | Net change in reserves during 1991 | 5 577 | -11 331 | -7 698 | - | -18 |

Source: Canadian Petroleum Association. (excludes oil sands reserves, see Text Table II).

² As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves.

However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

 $^{^3}$ Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

⁴ Preliminary estimate.

⁵ Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées¹ en 1991

| Eastern Canada | Mainland territo- ries ² | Mackenzie Delta- Beaufort | Arctic Islands ² | Eastcoast offshore ³ | | | |
|-------------------|--|---|--------------------------------|------------------------------------|--------------|---|----------|
| Est du | Partie | Sea ² Delta du | Îles de | Large de la | Canada | | |
| Canada | continen- tale des terri- toires ² | Mackenzie- Mer de Beaufort ² | l'Arcti- que ² | côte atlant- tique ³ | | | |
| | | milliers de m | ètres cubes | | | | |
| | | | | | | Pétrole brut | |
| 5 | 20 893 | 53 950 | 77 | 138 600 | 887 957 | Réserves estimées au 12-31-1990 | 1 |
| - | | _ | - | _ | | Revisions: Positives | 2 |
| ~ | - | - | - | - | - | Négatives | 3 |
| - | - | - | - | ~ | - | Extensions | 4 |
| mb | 2 615 | • | - | 100 | 22 359 | Additions brutes | 5 |
| 5 | 23 508 | 53 950 | 77 | 138 600 | 910 356 | Total du pétrole brut | 6 |
| - | 1 899 | - | 25 | ~ | 69 014 | Production nette de 1991 ⁴ | 7 |
| 5 | 21 609 | 53 950 | 52 | 138 600 | 841 302 | Réserves estimées au 31-12-1991 | 8 |
| - | 716 | - | -25 | - | -46 655 | Changement net dans les réserves en 1991 | 9 |
| | | | | | | Pentanes plus | |
| _ | 327 | 11 671 | 6 617 | _ | 132 802 | Réserves estimées au 31-12-1990 | 10 |
| _ | | _ | _ | _ | _ | Revisions: Positives | 11 |
| - | - | - | | - | - | Négatives | 12 |
| - | - | - | - | | - | Extensions | 13 |
| - | 625 | - | - | - | 13 377 | Additions brutes | 14 |
| | 952 | 11 671 | 6 617 | e | 146 179 | Total des pentanes plus | 15 |
| - | 86 | _ | - | 400 | 6 964 | Production nette de 1991 | 16 |
| _ | 866 | 11 671 | 6 617 | en | 139 215 | Réserves estimées au 31-12-1991 | 17 |
| _ | 539 | | _ | _ | 6 413 | Changement net dans les réserves en 1991 | 18 |
| 5 | 22 475 | 65 621 | 6 669 | 138 600 | 980 517 | Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (8+17) | 19 |
| | | millions de | mètres cubes | | | | |
| | | *************************************** | | | | Saz marchand | |
| 72 | 10 913 | 298 730 | 406 370 | _ | 2 725 390 | Réserves estimées au 31-12-1990 | 20 |
| ,, | 10 713 | 270 730 | 400 370 | | 2 723 370 | Revisions: | 20 |
| - | - | - | - | - | - | Positives | 21 |
| | - | - | ~ | - | - | Négatives | 22 |
| - | - | - | - | - | - | Extensions | 23 |
| - | -575 | - | - | * - | 96 231 | Additions brutes | 24 |
| 72 | 10 338 | 298 730 | 406 370 | • | 2 821 621 | Total du gaz marchand | 25 |
| - | - | - | - | - | ** | Changement net dans le stockage souterrain | 26 |
| - | 309 | - | - | - | 110 752 | Production nette de 1991 ^{4 5} | 27 |
| 72 | 10 029 | 298 730 | 406 370 | - | 2 710 869 | Réserves estimées au 31-12-1991 | 28 |
| 67 | 9 392 | 274 430 | 377 040 | - | 2 367 473 | Non associées | 29 |
| 5 | 637 | 24 300 | 29 330 | - | 343 396 - | Associées Dissoutes | 30 31 |
| - | - | - | • | | ** | Stockage souterrain | 32 |
| - | -884 | - | - | - | -14 521 | Changement net dans les réserves en 1991 | 33 |

Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).

Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

minimum spècifique a été prouvé.

3 Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

4 Estimation préliminaire.

5 Avant des operations de usine de rétraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1990 and 1991

| | | New | | | | |
|--------|--|-----------|---------|-------------------|--------------|----------------|
| | | Brunswick | | | | |
| | | | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Albert |
| | | Nouveau- | | | | |
| ٥. | | Brunswick | | | | |
| ٥. | | | | | | |
| | | | thou | sands of cubic me | tres | |
| | | | | | | |
| | 1990 | | | | | |
| | 1110 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| | Crude oil: | | | | | |
| 1 | Light/medium | - | 247.2 | 737.5 | 4 182.3 | 42 862. |
| 2 | Heavy | - | - | | 8 066.9 | 10 110. |
| 3 | Synthetic crude oil | - | - | • | - | 19 946. |
| 4 | Less returned to formation | - | - | - | - | |
| 5 | Total | | 247.2 | 737.5 | 12 249.2 | 72 919. |
| | | | | | | |
| 6 | Condensate | - | - | - | | 128. 6 306. |
| 7 | Pentanes plus | - | - | 2.2 | 29.2 | 6 306. |
| 8 | Net withdrawals | - | 247.2 | 739.7 | 12 278.4 | 79 353. |
| 9 | Imports | • • • | • • • | • • • | | |
| | Takal ayun lu | | 247.2 | , | | |
| 0 | Total supply | • | 241.2 | 739.7 | 12 278.4p | 79 353, |
| | | | | | | |
| | Disposition | | | | | |
| | | | | | | |
| 1 | Deliveries to refineries: Atlantic provinces | | _ | | | 125 |
| 1 2 | Quebec | | | 11.7 | 1 091.2 | 125. 3 130. |
| 3 | Ontario | _ | 247.2 | 264.1 | 3 962.4 | 20 747. |
| 4 | Manitoba | _ | | - | | 20 7 77 7 |
| 5 | Saskatchewan | | _ | - | 1 380.9 | 1 164. |
| 6 | Alberta | - | - | - | | 18 386. |
| 7 | British Columbia | - | - | - | - | 4 331. |
| 8 | Northwest Territories | - | - | - | - | |
| 9 | Total | | 247.2 | 275.8 | 6 434.5 | 47 885. |
| , | 10.07 | · | £47.6 | 2/3.0 | 0 434.3 | 47 005. |
| | Export to United States: | | | | | |
| | | | | | | |
| 0 | Petroleum administration: District I | | | 245.1 | 692.8 | 2 185. |
| 1 | II | _ | | 180.2 | 5 183.1 | 23 340. |
| 2 | III | _ | - | - | J 10J.1 | 472. |
| 3 | IV | _ | - | - | 72.5 | 4 504. |
| 6 | V | - | - | - | - | 587 |
| | | | | | | |
| 5 | Total United States | • | • | 425.3 | 5 948.4 | 31 090. |
| 6 | Other countries | | - | (2E 2 | E 069 6 | 486. |
| 7 | Total exports | • | • | 425.3 | 5 948.4 | 31 577. |
| 8 | Net inventory changes | - | - | +35.7 | +83.9 | +237. |
| 9 | Deliveries to other purchasers | _ | - | - | - | 5 |
| 0 | Losses and adjustments | - | - | 2.9 | -188.4 | -351 |
| 1 | Total disposition | | 247.2 | 739.7 | 12 278.4 | 79 353. |
| - | TO THE WARPENS THEIR | | -7716 | | 02 E/O; 7 | ,, 530 |

TABLEAU 7. Approxisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1990 et 1991

Total

Total

Northwest Total

British

| | | Total | Total | Total | Northwest | British |
|----|------------------------------------|---|-----------|--------------------|-------------|-------------|
| | | all sources | foreign | Canadian | Territories | Columbia |
| | | | sources | sources | | |
| | | | 3001 003 | 300,003 | | |
| | | | | | | |
| | | Total, | Total, | Total, | Territoires | Colombie- |
| | | général | SOUTCO | source | du Nord- | Britannique |
| Ma | | | étrangère | canadienne | Ouest | |
| | | | | | | |
| | | | s | nds of cubic metro | thousar | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | 1990 | | | | | |
| | | | | | | |
| | Approvisionnement | | | | | |
| | | | | | | |
| | Production intérieure: | | | | | |
| | | | | | | |
| | Pétrole brut: | | | | | |
| 1 | Leger/medium | 51 870.9 | * * * | 51 870.9 | 1 928.8 | 1 912.9 |
| 2 | Lourd | 18 177.5 | • • • | 18 177.5 | 404 | - |
| 3 | Pétrole brut synthétique | 19 946.6 | * * * | 19 946.6 | - | - |
| 4 | Moins repris pour l'injection | | | - | - | - |
| | | | | | | |
| 5 | Total | 89 995.0 | * *** | 89 995.0 | 1 928.8 | 1 912.9 |
| | | | | | | |
| 6 | Condensat | 150.8 | | 150.8 | • | 22.7 |
| 7 | Pentanes plus | 6 595.9 | • • • | 6 595.9 | 29.0 | 229.1 |
| | | | | | | |
| 8 | Prélèvement net | 96 741.7 | • • • | 96 741.7 | 1 957.8 | 2 164.7 |
| | | | | | | |
| 9 | Importations | 31 167.7 | 31 167.7 | * * * | | • • • |
| | | | | | | |
| 10 | Approvisionnement total | 127 909.4 | 31 167.7 | 96 741.7 | 1 957.8 | 2 164.7 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | Utilisation | | | | | |
| | | | | | | |
| | Livraisons aux raffineries: | | | | | |
| 11 | Provinces de l'Atlantique | 17 425.9 | 17 300.4 | 125.5 | - | - |
| 12 | Québec | 17 122.5 | 12 864.8 | 4 257.7 | 24.6 | - |
| 13 | Ontario Ontario | 27 160.0 | 1 002.5 | 26 157.5 | 936.3 | - |
| 14 | Manitoba | - · | - | - | - | • |
| 15 | Saskatchewan | 2 545.8 | | 2 545.8 | - | - |
| 16 | Alberta | 19 146.2 | _ | 19 146.2 | 340.3 | 419.4 |
| 17 | Colombie-Britannique | 6 685.0 | | 6 685.0 | 554.6 | 1 799.4 |
| 18 | Territoires du Nord-Ouest | 121.6 | | 121.6 | 121.6 | |
| | ren i 101 es de noi e cuest | 111.0 | | 121.0 | 111.0 | |
| 19 | Total | 90 207.0 | 31 167.7 | 59 039.3 | 1 977.7 | 2 218.8 |
| | | ,, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | | 27 447.14 | - 2777 | 1 110,0 |
| | Exportations vers les États-Unis: | | | | | |
| | | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| 20 | District I | 3 123.3 | | 3 123.3 | - | - |
| 21 | II | 28 703.9 | | 28 703.9 | | |
| 22 | III | 472.9 | _ | 472.9 | _ | _ |
| 23 | IV | 4 576.6 | | 4 576.6 | | |
| 24 | V | | | 612.6 | • | - |
| 24 | v | 612.6 | - | 612.6 | - | 24.8 |
| 25 | Total aux États-Unis | 37 489.3 | | 37 489.3 | | 24.8 |
| 26 | Autres pays | 486.5 | | 486.5 | | 24.0 |
| 27 | Exportations totales | 37 975.8 | | 37 975.8 | | 26 9 |
| 21 | exhauga ranga | 3/ 7/3.0 | • | 3/ 7/3.0 | • | 24.8 |
| 28 | Variations nettes des stocks | +319.8 | +10.2 | +309.6 | -4.0 | -43.5 |
| 20 | Val 20 (2011) 116 (163 063 3 (00K) | -317.0 | .10.2 | +307.0 | -4.0 | -43.3 |
| 29 | Livraison à d'autres acheteurs | 5.4 | - | 5.4 | _ | |
| 30 | Pertes et ajustements | -598.6 | -10.2 | -588.4 | -15.9 | -35.4 |
| 30 | , e, tes et ajustaments | 370.0 | 10.2 | 300.4 | -13.7 | -35.4 |
| 31 | Total de l'utilisation | 127 909.4 | 31 167.7 | 96 741.7 | 1 957.8 | 2 164.7 |
| | | AL / 747.7 | UA 10/./ | 30 /41./ | 1 737.0 | E 104./ |

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1990 and 1991 - Concluded

| | | New Brunswick | | | | |
|----|-------------------------------------|------------------|---------|-------------------|--------------|---------------|
| | | DI GIISMICK | | | | |
| | | Nouveau- | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Albert |
| ο. | | Brunswick | | | | |
| ٥. | | | | | | |
| | | | thou | sands of cubic me | atres | |
| | 1991 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| | Crude oil: | | | | | |
| L | Light/medium | - | 235.0 | 712.8 | 4 164.8 | 40 938. |
| 2 | Heavy | ~ | - | - | 8 225.3 | 11 146. |
| | Synthetic crude oil | - | - | _ | 69 | 20 231. |
| | Less returned to formation | | - | - | - | |
| • | Total | • | 235.0 | 712.8 | 12 390.1p | 72 317. |
| | Condensate . | - | - | - | - | 160. |
| 7 | Pentanes plus | - | - | 1.4 | 30.4 | 6 620. |
| В | Net withdrawals | - | 235.0 | 714.2 | 12 420.5 | 79 097 |
| • | Imports | • • • | | * * * | • • • | |
| 1 | Total supply | • | 235.0 | ,. 714.2 | 12 420.5 | 79 097. |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | |
| | Atlantic provinces | - | - | - | - | |
| | Quebec | - | - | - | 400.3 | 463 |
| | Ontario | - | 235.0 | 250.5 | 3 569.8 | 19 019 |
| | Manitoba | - | - | - | _ | |
| | Saskatchewan | | | | 1 299.5 | 1 242 |
| | Alberta | _ | - | - | _ | 17 238 |
| | British Columbia | • | _ | ~ | _ | 4 908 |
| | Northwest Territories | - | ~ | - | - | |
| | Total | | 235.0 | 250.5 | 5 269.6 | 42 871 |
| | Export to United States: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| | District I | - | | 123.2 | 377.9 | 2 516 |
| | II | - | Û, = | 320.2 | 6 848.1 | 26 874 |
| | III | - | - | - | - | 560 |
| | IV V | - | - | - | 75.5 | 5 144 622 |
| | | | | 443.4 | 7 301.5 | 35 718 |
| | Total United States Other countries | | | 443.4 | / 301.5 | 35 /18 729 |
| | Total exports | | • | 443.4 | 7 301.5 | 36 448 |
| | Net inventory changes | | - | +5.4 | -394.6 | -197 |
| | Deliveries to other purchasers | _ | - | | ~ | 33 |
| | Losses and adjustments | - | - | 14.9 | 244.0 | -58 |
| | | | | | | |

¹ Includes 7 856.1 thousand cubic metres of crude bitumen.

² Includes 7 110.5 thousand cubic metres of crude bitumen.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of 0il Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approxisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1990 et 1991 - fin

| | | Total | Total | Total | Northwest | British |
|----------|--|--------------------------|-----------|--------------------------|-------------|-------------|
| | | all sources | foreign | Canadian | Territories | Columbia |
| | | | sources | sources | | |
| | | | | | | |
| | | Total, | Total, | Total, | Territoires | Colombie- |
| | | général | source | source | du Nord- | Britannique |
| Ho | | | étrangère | canadienne | Ouest | |
| | | | ıs | nds of cubic metro | thousar | |
| | | | | | | |
| | 1991 | | | | | |
| | Approvisionnement | | | | | |
| | Production intérieure: Pétrole brut: | | | | | |
| 1 | Leger/medium | 49 990.9 | • • • | 49 990.9 | 1 926.6 | 2 012.8 |
| 2 | Lourd | 19 371.5 | • • • | 19 371.5 | - | ~ |
| 3 | Pétrole brut synthétique | 20 231.9 ² | • • • | 20 231.92 | - | - |
| 4 | Moins repris pour l'injection | - | • • • | - | - | - |
| 5 | Total | 89 594.3 | ••• | 89 594.3 | 1 926.6 | 2 012.8 |
| - | | 0, 2, 1,0 | ••• | 0, 0, 10 | - 7-000 | |
| 6 | Condensat | 194.1 | | 194.1 | - | 33.4 |
| 7 | Pentanes plus | 6 898.5 | • • • | 6 898.5 | 29.3 | 217.3 |
| 8 | Prélèvement net | 96 686.9 | • • • | 96 686.9 | 1 955.9 | 2 263.5 |
| 9 | Importations | 31 542.2 | 31 542.2 | ••• | • • • | • • • |
| 10 | Approvisionnement total | 128 229.1 | 31 542.2 | 96 686.9 | 1 955.9 | 2 263.5 |
| | | | | | | |
| | Utilisation | | | | | |
| | Livraisons aux raffineries: | | | | | |
| 11 | Provinces de l'Atlantique | 16 439.0 | 16 439.0 | • | 40 | - |
| 12 | Québec | 15 798.7 | 14 911.0 | 887.7 | 24.4 | - |
| 13 | Ontario | 24 673.1 | 192.2 | 24 480.9 | 1 406.2 | - |
| 14 | Manitoba | | - | | 40 | - |
| 15 | Saskatchewan | 2 541.6 | - | 2 541.6 | • | - |
| 16 | Alberta | 17 772.9 | | 17 772.9 | 445.3 | 534.3 |
| 17 18 | Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest | 7 020.7 | | 7 020.7 | 465.2 | 1 647.2 |
| 10 | Territoires du Mord-Ouest | 113.4 | _ | 113.4 | 113.4 | - |
| 19 | Total | 84 359.4 | 31 542.2 | 52 817.2 | 2 009.2 | 2 181.5 |
| | Exportations vers les États-Unis: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| 20 | District I | 3 018.0 | - | 3 018.0 | - | - |
| 21 | II | 34 043.1 | - | 34 043.1 | - | - |
| 22 | III | 560.8 | • | 560.8 | - | - |
| 23 | IV | 5 219.7 | - | 5 219.7 | - | - |
| 24 | v | 668.6 | - | 668.6 | - | 46.4 |
| 25 | Total aux États-Unis | 43 510.2 | • | 43 510.2 | • | 46.4 |
| 26 27 | Autres pays Exportations totales | 729.7 44 239.9 | | 729.7 44 239.9 | - | 46.4 |
| 2, | Exper tu taeria te tuaca | 44 207.7 | _ | 17 237.7 | | 40.4 |
| 28 | Variations nettes des stocks | -534.5 | +25.8 | -560.3 | -8.6 | 34.7 |
| 29 | Livraison à d'autres acheteurs | 33.9 | - | 33.9 | - | - |
| 30 | Pertes et ajustements | 130.4 | -25.8 | 156.2 | -44.7 | 0.9 |
| 31 | Total de l'utilisation | 128 229.1 | 31 542.2 | 96 686.9 | 1 955.9 | 2 263.5 |

¹ Incluant 7 856.1 milliers de mètres cubes de bitume brut.

² Incluant 7 110.5 milliers de mètres cubes de bitume brut.

Mota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1990 and 1991

| | | Brunswick | | | | |
|---------------|--|-----------------------|----------------|----------------|--|----------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Quebec | Ontario | Saskatchewan | Albert |
| io. | | DI GIISWICK | | | | |
| | | millione e | | | 01.325 kPa and 15°C. absolue de 101.325 k | |
| | 1990 | millions o | e metres cubes | a une pression | absolue de 101.325 K | Pa et 15°C. |
| | | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 2 | Gross new production Less field flared and waste | | - | 449.1 | 6 939.1p 213.5p | 118 288.9 1 975.8 |
| 3 | Net new production | - | - | 449.1 | 6 725.6p | 116 313.1 |
| 4 | Reproduced | - | _ | _ | - | - |
| 5 | Less injected and stored | - | - | - | ** | 13 011.2 |
| 6 | Net withdrawals | • | • | 449.1 | 6 725.6p | 103 301.9 |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 8 | Field disposition and uses Gathering system disposition and uses | - - | - | - | 442.0p 258.5p | 2 071.4 1 184.9 |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 10 11 | Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses Other uses | - - - | - - - | - - | 52.4p 43.0p | 12 893.5 4 930.4 |
| 12 | Adjustment | _ | _ | _ | +281.3p | +7.5 |
| 13 | Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | - | - | 449.1 | 5 648.4 | 82 214.2 |
| 14 | Total disposition | • | • | 449.1 | 6 725.6p | 103 301.9 |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 15 | Total marketable gas | | | 449.1 | 5 648.4 | 82 214.2 |
| 16 | Receipts from distributor storage | - | - | - | 401.3 | 5 769.8 |
| 17 18 | Imports Other receipts ² ³ | - | - | 278.2 | m ut | 0.8 |
| 19 | Total supply of marketable gas | | • | 727.3 | 6 049.7 | 87 984.8 |
| | | | | | | |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| 20 21 | British Columbia Alberta | - | - | - | | 204.4 17 099.2 |
| 22 | Saskatchewan | - | - | - | 1 655.9 | 14.1 |
| 23 24 | Manitoba Ontario | | - | 727.3 | 3 547.2 | 1 928.8 14 244.0 |
| 25 | | _ | _ | - | 3 347.2 | 5 542.8 |
| 26 27 | | 1 | | | - | - |
| 28 | Total sales | | | 727.3 | 5 203.1 | 39 033.3 |
| 29 | Exports | _ | _ | - | | 36 972.9 |
| 30 | Other deliveries ³ | - | - | - | 313.9 | 2 405.3 |
| 31 | Delivered to distributor storage | - | - | - | 412.8 | 7 214.5 |
| 32 | | - | - | - | -0.4 | 40.3 |
| 33 34 | | - | - | - | 2.9 117.4 | 3 275.1 -956.6 |
| | | | | 727 7 | | |
| 35 | Total disposition of marketable gas | • | • | 727.3 | 6 049.7 | 87 984.8 |

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1990 et 1991

| British Columbia | Northwest Territories | Total Canadian sources | Total foreign sources | Total all sources | | |
|--------------------------|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|---|---------------|
| Colombie- Britannique | Territoires du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | | No |
| | millions of cubic | metres at 101.32 | 5 kPa and 15°C | • | | |
| millions de | mètres cubes à un | ne pression absol | ue de 101.325 | kPa et 15°C. | | |
| | | | | | 1990 | |
| | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 12 748.6 98.1 | 202.3 ¹ 55.4 | 138 628.0 2 342.8 | • • • | 138 628.0 2 342.8 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 12 650.5 | 146.9 | 136 285.2 | | 136 285.2 | Production originale nette | 3 |
| - 48.2 | - | 13 059.4 | • • • | - 13 059.4 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | 4 5 |
| 12 602.39 | 146.9 | 125 225.8 | ••• | 123 225.8 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | | |
| | | | | | Utilisation: | |
| 371.4 6.2 | Ξ. | 2 884.8 1 449.6 | * * * * | 2 884.8 1 449.6 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 8 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traiteme | ent: |
| 1 382.0 511.7 | 9.0 14.2 | 14 336.9 5 499.3 | ••• | 14 336.9 5 499.3 | Pertes en cours de traitement et re-traitement Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 9 10 11 |
| -4.4 | - | +284.4 | • • • | +284.4 | Ajustements | 12 |
| 10 335.4 | 123.7 | 98 770.8 | | 98 770.8 | Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 13 |
| 12 602.3 | 146.9 | 123 225.8 | ••• | 123 225.8 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 10 335.4 | 123.7 | 98 770.8 | | 98 770.8 | Total de gaz marchand | 15 |
| 363.3 | | 6 534.4 | _ | 6 534.4 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| _ | - | - 2 79. 0 | 640.9 | 640.9 279.0 | Importations Autres arrivages ² | 17 18 |
| 10 698.7 | 123.7 | 105 584.2 | 640.9 | 106 225.1 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Ventes: | |
| 4 517.9 | 59.5 | 4 781.8 | - | 4 781.8 | Colombie-Britannique | 20 |
| 318.8 | - | 17 418.0 1 670.0 | 2.1 | 17 420.1 1 670.0 | Alberta Saskatchewan | 21 22 |
| - | - | 1 928.8 | - | 1 928.8 | Manitoba | 1 23 |
| - | - | 18 518.5 5 542.8 | 638.8 | 19 157.3 5 542.8 | Ontario Québec | 24 25 |
| 1 | 64.2 | 64.2 | - | 64.2 | Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest | 26 27 |
| 4 836.7 | 123.7 | 49 924.1 | 640.9 | 50 565.0 | Total des ventes | 28 |
| | 123.7 | | 040.7 | | | |
| 3 715.8 1 252.8 | - | 40 688.7 3 972.0 | | 40 688.7 3 972.0 | Exportations Autres livraisons ³ | 29 30 |
| 486.8 | - | 8 114.1 | . - | 8 114.1 | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 31 |
| -4.1 | - | 35.8 | - | 35.8 | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 32 |
| 244.8 165.9 | - | 3 522.8 -673.3 | - | 3 522.8 -673.3 | Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc. | 33 34 |
| 10 698.7 | 123.7 | 105 584.2 | 640.9 | 106 225.1 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |
| Voir notes à 1 | a fin de ce tables | au . | | | | |

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1990 and 1991 - Concluded

| | | New Brunswick | | | | |
|----------|---|-----------------------|-----------------|-----------------|--|--------------------|
| | | | Quebec | Ontario | Saskatchewan | Albert |
| | | Nouveau- Brunswick | | | | |
| ło. | | | | | | |
| | | millione | | | .01.325 kPa and 15°C. absolue de 101.325 kP | a at 1500 |
| | 1991 | MIIIIIONS | de metres codes | a dile pression | dbsolde de 101.323 Kr | a et 15 c. |
| | | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 2 | Gross new production Less field flared and waste | - | - | 428.4 | 7 401.1p 229.2p | 121 975. 2 285. |
| 3 | Net new production | - | _ | 428.4 | 7 171.9p | 119 690. |
| 4 | Reproduced | - | _ | _ | _ | |
| 5 | Less injected and stored | - | ~ | No. | - | 12 839. |
| 6 | Net withdrawals | • | • | 428.4 | 7 171.9p | 106 850. |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 8 | Field disposition and uses Gathering system disposition and uses | - | * | - | 471.4p 275.6p | 1 842. 1 349. |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 | Processing and re-processing shrinkage | - | | - | · 55.9p | 13 356. |
| 0 | Other disposition and uses Other uses | - | - | - | 45.6p | 4 514 |
| 2 | Adjustment | - | - | digit | -281.6p | -310 |
| .3 | Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | - | ~ | 428.4 | 6 041.8 | 85 477 |
| 4 | Total disposition | | | 428.4 | 7 171.9p | 106 850. |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 15 | Total marketable gas | | | 428.4 | 6 041.8 | 85 477. |
| 6 | Receipts from distributor storage | - | - | - | 494.6 | 6 712. |
| 17 18 | Imports Other receipts ² 3 | - | | 247.5 | - | |
| 19 | Total supply of marketable gas | | | 675.9 | 6 536.4 | 92 190. |
| | | | | | | |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| 0 | British Columbia Alberta | _ | | - | ** | 214. 16 416. |
| 2 | Saskatchewan | - | - | - | 1 611.4 | 65 |
| 3 | Manitoba Ontario | | - | 675.9 | 3 860.6 | 1 839. 13 082. |
| 5 | Quebec | - | | - | - | 5 423 |
| 6 | New Brunswick Northwest Territories | - | _ | _ | | |
| 8 | Total sales | | | 675.9 | 5 472.0 | 37 041. |
| 9 | Exports | - | - | - | 40 | 42 884 |
| 50 51 | Other deliveries ^{3 4} Delivered to distributor storage | 60 | - | - | 265.1 676.3 | 3 223. 5 939. |
| | | | | | | |
| 33 | Line pack fluctuation Pipeline fuel | | • | _ | - | 23. 3 499. |
| 54 | Pipeline losses, etc. | - | - | - | 123.0 | -422. |
| 35 | Total disposition of marketable gas | | | 675.9 | 6 536.4 | 92 088. |

¹ Includes 76.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas produce d in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

² Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
3 Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
4 Includes 90.5 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 227.2 million cubic

metres of Kotaneelee gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1990 et 1991 - fin

Rritish Northwest Total Total Total Total

| | | Total all sources | Total foreign sources | Total Canadian sources | Northwest Territories | British Columbia |
|---------------|---|----------------------|-------------------------------|--------------------------------|--|--------------------------|
| No | | Total, général | Total, source étrangère | Total, source canadienne | Territoires du Nord- Ouest | Colombie- Britannique |
| | | | | | millions of cubic a mètres cubes à un | |
| | 1991 | | | | | |
| | Gisements et usines de traitement | | | | | |
| | Approvisionnement: | | | | | |
| 1 2 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 144 984.8 2 549.0 | • • • | 144 984.8 2,549.0 | 447.6 ⁴ 13.6 | 14 731.8 20.6 |
| 3 | Production originale nette | 142 435.8 | • • • | 142 435.8 | 434.0 | 14 711.2 |
| 4 5 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | - 12 839.7 | ••• | 12 839.7 | - | - |
| 6 | Prélèvement net | 129 596.1 | ••• | 129 596.1 | 434.0 | 14 711.2 |
| | MAILINAIN | | | | | |
| _ | Utilisation: | | | | | |
| 7 8 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 2 314.3 1 625.1 | | 2 314.3 1 625.1 | - | 0.5 |
| ent: | Emploi et utilisation dans les usines de traiteme | | | | | |
| 9 10 11 | Pertes en cours de traitement et re-traitement Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 14 759.5 5 122.5 | • • • | 14 759.5 5 122.5 | 43.3 28.3 | 1 303.4 534.5 |
| 12 | Ajustements | -531.0 | • • • | -531.0 | _ | 61.0 |
| 13 | Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 105 243.7 | * * a | 105 243.7 | 362.4 | 12 433.8 |
| 14 | Total de l'utilisation | 129 596.1 | ••• | 129 596.1 | 434.0 | 14 711.2 |
| | Distribution de gaz | | | | | |
| | Approvisionnement: | | | | | |
| 15 | Total de gaz marchand | 105 243.7 | • | 105 243.7 | 362.4 | 12 933.8 |
| 16 17 | Déstockage par les distributeurs Importations | 7 677.4 319.0 | - 319.0 | 7 677.4 | - | 470.0 |
| 18 | Autres arrivages ² 3 | 247.5 | - | 247.5 | - | - |
| 19 | Approvisionnement total en gaz marchand | 113 487.6 | 319.0 | 113 168.6 | 362.4 | 13 403.8 |
| | Utilisation: | | | | | |
| | Ventes: | | | | | |
| 20 | Colombie-Britannique | 4 692.9 | | 4 692.9 | 241.6 | 4 236.8 |
| 21 22 | Alberta Saskatchewan | 17 146.7 1 677.0 | 1.1 | 17 145.6 1 677.0 | _ | 729.6 |
| 23 | Manitoba | 1 839.4 | - | 1 839.4 | - | - |
| 24 25 | Ontario Québec | 19 083.3 5 423.3 | 317.9 | 18 765.4 5 423.3 | - | 1 146.6 |
| 26 27 | Nouveau-Brunswick | - | - | 120.8 | 120.0 | - |
| | Territoires du Nord-Ouest | 120.8 | 710.0 | | 120.8 | 4 117 0 |
| 28 | Total des ventes | 49 983.4 | 319.0 | 49 664.4 | . 362.4 | 6 113.0 |
| 29 30 | Exportations Autres livraisons ³ 4 | 47 687.8 4 808.4 | _ | 47 687.8 4 808.4 | | 4 803.4 1 320.3 |
| 31 | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 7 202.6 | - | 7 202.6 | ~ | 586.4 |
| 32 | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 29.4 | - | 29.4 | - | 5.6 |
| 33 34 | | 3 905.2 -129.2 | - | 3 905.2 -129.2 | - | 405.3 169.8 |
| 35 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 113 487.6 | 319.0 | 113 168.6 | 362.4 | 13 403.8 |

¹ Inclut 76.4 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en

Colombie-Britannique.

Z Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à

remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

3 Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

^{**}Inclut 90.5 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 227.2 millions de mRtres cubes de gaz "Kotoneelee" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).



Definitions

Production

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies Used in Producing

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semiprocessed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies

Terminologie

Production

Production originale brute. Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Production originale nette. "Production orignale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvement net. "Production orignale nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extraits des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers les partes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les partes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publi-cité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et

purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

By total activity. Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Drilling Completions

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing

utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafeterias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

Par l'ensemble des activités. Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée de cet actif, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géologique et géophysique sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'a maintenant.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux

with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This testis located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified a score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situcombustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivants: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Puits de projet. Il s'agit d'un puits foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puits peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'experimentation ou de commercialisation.

Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.



ORDER FORM

Statistics Canada Publications

| MAIL TO: | | FAX TO: (613) 951-1584 | MET | HOD OF PA | YMENT | | | | | |
|---------------------------------|---|---|----------------------------|-----------------------------------|--------------------|-----------------------|-------------------|----------|------------------------|--|
| Publication | | This fax will be treated as an | | Purchase Orde | | (nlesse d | nclosel | | | |
| Statistics (| Janada tario, K1A 0T6 | original order Please do not send confirmation. | li | Payment enclo | | prease | | <u> </u> | | |
| | | | | | | | | \$ | | |
| (Please print) | | | Bill me later (max. \$500) | | | | | | | |
| | | | Char | ge to my: | | MasterCa | ırd | VIS | SA | |
| | | | | Account Numb | er 🔟 | | | | | |
| Address | | | | Expiry Date | | 1 1 1 1 | _ | | | |
| | | | 1 | ture | | | | | | |
| | | Tel. | | Reference Nu | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | al Subscr Book Pri | | | | |
| Catalogue | | Title | | Required | Canada | United | Other | Qty | Total | |
| Number | | | | Issue | | States | Countries | | \$ | |
| | | | | | \$ | US\$ | US\$ | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | S | UBTOTAL | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Canadian cust | omers add 7% Goods a | and Services Tax. | | | | C | GST (7%) | | | |
| | | to the price of the publication and not odding charges and the GST. | to the | total amount w | hich | GR | AND TOTA | L | | |
| Cheque or mo Clients from th | ney order should be ma e United States and oth | de payable to the Receiver General for ier countries pay total amount in US fu | or Cana inds dr | ida/Publications awn on a US b | s. Canadia ank. | an clients | pay in Can | adian fu | inds. | |
| For faster se | rvice | 1-800-267-6677 | 7 1 | • | , | VISA and | MasterCa Accou | | PF 03681 1991-01 | |

Version française de ce bon de commande disponible sur demande



Canada

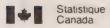


BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

| AdresseVille | .) | Numéro d'ordre d'achat (inclure s.v.p.) Paiement inclus Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 \$) Portez à mon compte: MasterCard VISA Nº de compte Date d'expiration Signature Numéro de référence du client | | | | | | SA |
|--|--|---|---------------------|-------------|-------------------------|---------------------------|-----|------------------------|
| Numéro au catalogue | Titre | | Édition demandée | | etats- Unis \$ US | | Qté | Total \$ |
| | | | | | | | | |
| Veuillez noter que les réduction pouvant inclure des frais de por Le chèque ou mandat-poste do | a taxe de 7 % sur les produits et services. s s'appliquent au prix des publications et not et de manutention particuliers et la TPS. t être fait à l'ordre du Receveur général du er paient le montant total en dollars US tirés | Canad | a - Publication | ns. Les cli | тот | TOTAL TPS (7 %) AL GENE | RAL | bilars |
| Pour un service plus rapide, composez | 1-800-267-667 | 7 7 | | | Com | ptes VIS/ MasterC | | PF 03681 1991-01 |

This order coupon is available in English upon request



Canadä

I-N-F-O-M-A-T

Get a jump on your work week by making sure you have the most current economic and social information in Canada. Travelling by first class mail or courier, Statistics Canada's digest, Infomat, arrives at the beginning of each week to help you monitor key economic indicators and keep up with the most current data releases from Canada's national statistical agency.

In eight fact-filled pages, Infomat highlights the findings of Statistics Canada surveys and brings them to your desk each week, often long before detailed reports are published. Throughout the year you'll get the first results of over 100 ongoing surveys and many special surveys—from manufacturing shipments to the health of Canadians or post graduate employment to part-time workers.

Each week, Infomat presents you with,

- concise summaries of fresh facts from over 100 ongoing surveys
- charts and graphs that let you instantly scan the trends
- Overview an outline of the subjects covered in each issue that you can scan in 30 seconds
- guidance on how to obtain special reports to assist you in vour more detailed research.
- Current Trends and Latest Monthly Statistics sections that bring you up to date on the Consumer Price Index, Gross Domestic Product and 21 other key monthly series

Managers, analysts and researchers who are responsible for keeping up to date on changes in Canada's economic and social climate can count on Infomat — as a quick overview of the latest trends and as a weekly reminder of key indicators and data releases. Many subscribers use Infomat's highlights to add authority to their industry analyses, investment plans or corporate reports.

To order Infomat (11-002E), 50 issues annually for \$125 in Canada, US\$150 in the U.S. and US\$175 in other countries, write to Publications Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, Canada, K1A OT6, For faster service, use your VISA or MasterCard and call toll-free in Canada, 1-800-267-6677.

Don't start your week votre première lecture de la semaine

Commencez votre semaine de travail en vous assurant que vous avez sous la main les dernières informations économiques et sociales au Canada. Voyageant en courrier de première classe ou par messagerie, Infomat, le condensé de Statistique Canada, arrive au début de chaque semaine pour vous aider à suivre les principaux indicateurs économiques et vous tenir au courant des dernières données publiées par l'organisme national d'enquêtes du pays.

En huit pages remplies de données, Infomat présente les faits saillants des enquêtes de Statistique Canada et les dépose sur votre bureau chaque semaine, bien avant que des rapports détaillés ne soient publiés. Tout au long de l'année, vous avez les premiers résultats de plus de 100 enquêtes permanentes et de nombreuses enquêtes spécialisées, qui vont des expéditions des fabricants à la santé des Canadiens ou de l'emploi des diplômés universitaires aux travailleurs à temps partiel.

Chaque semaine, Infomat vous offre:

- des résumés de faits tout récents provenant de plus de 100 enquêtes différentes
- des diagrammes et des graphiques qui vous donnent immédiatement les tendances
- Aperçu une description des sujets traités dans chaque numéro, que vous pouvez parcourir en 30 secondes
- des conseils sur la façon d'obtenir des rapports spéciaux pour vous aider dans vos recherches plus poussées
- Les tendances actuelles et Dernières statistiques mensuelles, rubriques qui vous tiennent à jour sur l'indice des prix à la consommation, le produit intérieur brut et 21 autres séries mensuelles importantes.

Les gestionnaires, les analystes et les chercheurs qui ont la responsabilité de se tenir au courant de l'évolution de la conjoncture économique et sociale du Canada peuvent compter sur Infomat pour avoir une vue d'ensemble des dernières tendances et disposer ainsi d'un aide-

> mémoire hebdomadaire des principaux indicateurs et données publiés. Plusieurs abonnés utilisent les faits saillants d'Infomat pour relever l'autorité de leurs analyses industrielles, projets d'investissements ou rapports financiers.

Pour commander Infomat (11-002F), 50 numéros par an pour 125 \$ au Canada, 150 \$ US aux États-Unis et 175 \$ US dans les autres pays, écrivez à Publications, vente et service, Statistique Canada, Ottawa, Canada K1A 0T6. Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais au Canada le 1-800-267-6677.

THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1992

The fastest way to get off to a good start!

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook 1992 can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them.

It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for...

...socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

 \dots revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The Market Research Handbook 1992 has it all... and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook 1992** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook 1992** (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7 % GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1992

Pour partir du bon pied!

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir? Le **Recueil**

statistique des études
de marché 1992 peut
vous faciliter les choix
avant que vous n'engagiez
plus de temps et de ressource
à l'élaboration de votre stratég

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises

qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

...des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le Recueil contient tout cela... et plus encore :

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché 1992** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (TPS de 7% en sus) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

1992

L'industrie du

gaz naturel

pétrole brut et du



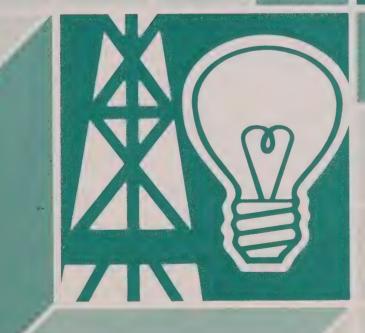
The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

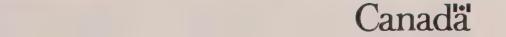
1992











Statistics Statistique Canada Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| St. John' | 's(1-800-565-7192) | Winnipeg | (983-4020) |
|-----------|--------------------|-----------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montreal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

| Newfoundland, Labrador, | |
|---------------------------------|----------------|
| Nova Scotia, New Brunswick | |
| and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Manitoba, Saskatchewan, Alberta | |
| and Northwest Territories | 1-800-563-7828 |
| British Columbia and Yukon | 1-800-663-1551 |

| Telecommunications Device | for the | |
|---------------------------|---------|----------------|
| Hearing Impaired | | 1-800-363-7629 |
| Toll Free Order Only Line | (Canada | |
| and United States) | | 1-800-267-6677 |

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| St. John' | s(1-800-565-7192) | Winnipeg | (983-4020) |
|-----------|-------------------|-----------|------------|
| Halifax | (426-5331) | Regina | (780-5405) |
| Montréal | (283-5725) | Edmonton | (495-3027) |
| Ottawa | (951-8116) | Calgary | (292-6717) |
| Toronto | (973-6586) | Vancouver | (666-3691) |

Un service d'appél interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick
et île-du-Prince-Édouard 1-800-565-7192
Québec 1-800-361-2831
Ontario 1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta
et Territoires du Nord-Ouest 1-800-563-7828

1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants 1-800-363-7629 Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Comment commander les publications

Colombie-Britannique et Yukon

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)



Years of Ans Excellence d'excellence Statistics Canada

Industry Division Energy Section

The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

SIC 071

1992

Statistique Canada

Division de l'Industrie Section de l'énergie

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1992

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

September 1993

Price: Canada: \$26.00 United States: US\$31.00 Other Countries: US\$36.00

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Septembre 1993

Prix: Canada: 26 \$ États-Unis: 31 \$ US Autres pays: 36 \$ US

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistque Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

et

 Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut télephoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

| | | PAGE | P | PAGE |
|------|--|---------|---|------|
| High | lights | 5 | Points saillants | 5 |
| Text | Table | | Tableau explicatif | |
| I. | Exploration and Development Expenditures, 1992, Cumulative 1947-1992, Non-Conventional Sector | 8 | I. Dépenses d'exploration et développement 1992, cumulatif 1947-1992, secteur non- conventionnel | 8 |
| II. | Synthetic Crude Oil Reserves, 1992 | 8 | II. Réserves de pétrole synthetique, 1992 | 8 |
| III. | Value Added, Non-Conventional Sector, 1992 | 9 | III. Valeur ajoutés, secteur non-conven- tionnel, 1992 | 9 |
| IV. | Royalty Allocation, 1992 | 9 | IV. Allocation de rédevances, 1992 | 9 |
| Maps | | | Cartes | |
| | Crude Oil Production and Movements, by Source, 1992 | 10 | Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1992 | 10 |
| | Natural Gas Production and Movements, by Source, 1992 | 11 | Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1992 | 11 |
| Tabl | • | | Tableau | |
| | Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional Sector, 1981-1992 | l 13 | Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1981-1992 | 13 |
| 2. | Drilling Completions, 1991 and 1992 | 14 | 2. Forages complétés, 1991 et 1992 | 14 |
| | Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1991 and 1992 | 16 | 3. État des depenses nette de l'industrie pétrolière, 1991 et 1992 | 16 |
| | Marketable Production and Values, 1989-1992 | 18 | 4. Production marchande et valeurs, 1989- 1992 | 18 |
| | Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1992 | 18 | 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1992 | 18 |
| | Crude Oil and Equivalent and Market- able Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1992 | 22 | Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1992 | 22 |
| | Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1991 and 1992 | 24 | Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1991 et 1992 | 24 |
| | Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1991 and 1992 | 28 | 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1991 et 1992 | 28 |
| Data | Quality and Methodology | 33 | Qualité des données et méthodlogie | 33 |
| Conc | epts | 35 | Concepts | 35 |
| Defi | nitions | 37 | Définitions | 37 |



Highlights

Production

• In 1992, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$19,185 million, an increase of 4.6% over 1991. Crude oil and field condensate amounted to \$10,908 million, an increase of 4.3%, natural gas \$5,719 million, an increase of 6.0%, natural gas processing plant products (that is pentances plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,558 million, an increase of 2.5% over 1991 values. In 1992, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$15,907 million or 83.4% of the national figure of \$19,061 million.

Employees

• The number of employees in the industry in Canada decreased from 31,450 in 1991 to 27,678 in 1992. Total salaries and wages paid during 1992 decreased to \$1,846 million from \$1,941 million reported in 1991. (It should be noted that severance payments made have inflated salaries and wages paid to employees). Alberta had 91.6% of the total employees and 93.4% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

- Operating expenditures, classified here as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other operating expenses and Royalties, decreased from \$9,490 million in 1991 to \$9,227 million, a decrease of 2.8%. During the current year, royalty payments accounted for 34.2% of the total: geological and geophysical expenditures 4.9%, field and well operations 48.4%, natural gas processing plants 10.9%, all other operating expenditures 1.6%.
- Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other, decreased 19.5% from \$6,054 million in 1991 to \$4,875 million in 1992. Exploratory and development drilling accounted for 35.8% in 1992, natural gas

Faits Saillants

Production

• En 1992, la valeur de la production commercialisable (incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à \$19,185 millions, soit 4.6% de plus qu'en 1991. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$10,908 millions (+4.3%), celle du gaz naturel, \$5,719 millions (+6.0%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentances plus, l'éthane, le propane, les butanes et le soufre), \$2,558 millions (+2.5%). En 1992, l'Alberta a conservé le haut du pavé sa prédominance quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures, avec un total de \$15,907 millions, soit 83.4% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$19,061 millions.

Salariés

• Le nombre de salariés de cette industrie est passé de 31,450 en 1991 à 27,678 en 1992. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,941 millions en 1991 à \$1,846 millions en 1992. On doit noter que les indemnités de départ payées pendant les pendant les années récentes ont peut-être ployés. L'Alberta emploisait 91.6% des effectifs et elle a versé 93.4% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Dépenses

- Les dépenses d'exploitation se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances, elles ont diminué de 2.8% étant passées de \$9,490 millions en 1991 à \$9,227 millions en 1992. Les redevances ont constitué 34.2% du total des dépenses d'éxploitation de 1992, l'exploration géologique et géophysique, 4.9%, l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 10.9%, et toutes les autres dépenses, 1.6%.
- Les autres dépenses se définissent ici comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipament utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont diminué de 19.5%, étant passées de

processing plants 13.5%, production facilities 34.7%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 16.0% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling

 Drilling completions during 1992 decreased to 4,678 from 5,539 in 1991, a decrease of 15.5%. Alberta completions decreased to 3,627 during 1992 from 3,973 in 1991.

Reserves

- Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased during 1992 to 937 749 thousand cubic metres from 980 517 thousand cubic metres in in 1991.
- Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 306 831 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.
- Marketable natural gas reserves decreased during 1992 to 2 671 554 million cubic metres from 2 710 869 million cubic metres.

Value Added

 Value added for total activity by the conventional and non-conventional sectors in 1992 was \$17,126 million, an increase of 4.6% over 1991. \$6,053 millions en 1991 à \$4,875 millions en 1992. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 35.8% du total des dépenses d'investissement de 1992, les usines de traitement du gaz naturel, 13.5%, les installations de production 34.7%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 16.0% du total.

• Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses ci-dessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

Forage

 Les forages complétés en 1992 ont atteint 4,678, en baisse de 15.5% par rapport aux 5,539 forages complétés en 1991. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 3,973 en 1991 à 3,627 en 1992.

Réserves

- Au Canada les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont diminué en 1992, ayant atteint 937 749 milliers de mètres cubes comparativement à 980 517 milliers de mètres cubes en 1991.
- Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potential de pétrole brut synthétique) sont estimées à 306 831 milliers de mètres cubes, sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une durée de vie utile de 25 ans.
- Les réserves de gaz naturel commercialisable ont diminué en 1992, étant passées de 2 710 869 millions de mètres cubes à 2 671 554 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

• En 1992, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de la secteur conventionnel et non-conventionnel s'est chiffrée à \$17,126 millions, soit une augmentation de 4.6% par rapport à 1991. For Further Reading Selected Publications from Statistics Canada on Energy Lectures suggérées Choisies parmi les publications de Statistique Canada sur l'énergie

Catalogue

| Monthly Publications | | Publications mensuelles |
|---|--------|--|
| Crude Petroleum and Natural Gas Production | 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| Coal and Coke Statistics | 45-002 | Statistiques du charbon et du coke |
| Refined Petroleum Products | 45-004 | Produits pétroliers raffinés |
| Oil Pipeline Transport | 55-001 | Transport de pétrole par pipeline |
| Gas Utilities | 55-002 | Services de gaz |
| Electric Power Statistics | 57-001 | Statistiques de l'énergie électrique |
| Energy Statistics Handbook | 57-601 | Guide statistique sur l'énergie |
| Quarterly Publication | * | Publication trimestrielle |
| Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada | 57-003 | Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada |
| Annual Publications | | Publications annuelles |
| Coal Mines | 26-206 | Mines de charbon |
| Crude Petroleum and Natural Gas Industry | 26-213 | L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel |
| Oil Pipeline Transport | 55-201 | Transport de pétrole par pipeline |
| Electric Power Statistics, Vol.II | 57-202 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II |
| Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load | 57-204 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charg des réseaux |
| Gas Utilities, Transport and Distribution Systems | 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution) |
| Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment | 57-206 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques |

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Exploration and Development Expenditures, 1992, Cumulative 1947-1992, Non-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF 1. Dépenses d'exploration et développement 1992, cumulatif 1947-1992, secteur non-conventionnel

| | | Cumulative |
|--|----------------|------------|
| | 1992 | 1947-1992 |
| | | Cumulative |
| | | 1947-1992 |
| | millions of do | llars |
| | millions de do | ollars |
| apital expenditures - Dépenses d'investement: | | |
| ncluding exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. ~ Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, | | |
| les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc. | 639.1 | 11,268.2 |
| perating costs - Dépenses d'exploration: | | |
| ncluding taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, other operating costs, etc Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de | | |
| revendiquation at les autres d'opération, etc. | 1,643.2 | 19,872.8 |
| otal oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux | 2,282.3 | 31,141.0 |

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil Reservces1

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthéthiquel

| | Thousands of cubic matres |
|--|---------------------------|
| | Milliers de mètres cubes |
| Remaining reserves at 31-12-91 - Réserves estimés au 31-12-91 | 320 737 |
| 992 negative revisions - Révisions négatives en 1992 | - |
| Reserves added in 1992 - Additions aux réserves en 1992: | |
| y positive revisions - Cause de révisions positives | - |
| sy extentions - Cause d'extensions | - |
| By new projects - Cause de nouveaux projets | - |
| Gross additions in 1992 - Additions brutes en 1992 | - |
| Reserves at 31-12-91 plus 1992 gross additions - Some des réserves au | |
| 31-12-91 et des additions brutes en 1992 | 320 737 |
| ess 1992 net production ² - Moins production nette en 1992 ² | 13 906 |
| Remaining reserves at 31-12-92 - Réserves estimées au 31-12-92 | 306 831 |
| let change in reserves during 1992 - Changement net dans les réserves en 1992 | -13 906 |

¹ Source: Canadian Petroleum Association.

¹ Source: Association pétrolière du Canada.

² Preliminary estimate.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector:, 1992

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel1, 1992

| | Value of marketable production - Valeur de la production marchande | Cost of fuel, electricity, materials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité | Value added - Valeur ajoutée | Total activity Activité totale Value added - Valeur ajoutée |
|------------|---|--|---------------------------------|--|
| \$ Million | 2,362.2 | 442.0 (estimated - estimée) | 1,920.0 | 1,997.3 |

¹ Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

TEXT TABLE IV. 1992 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1992

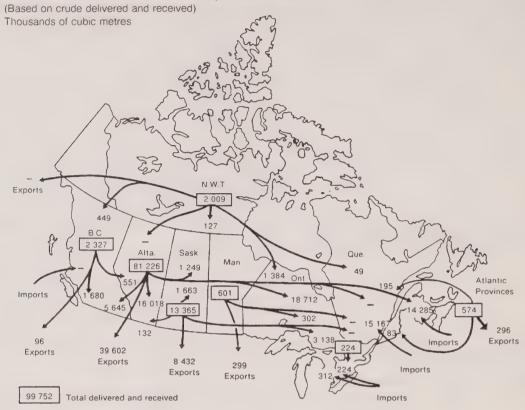
| | Millions of dollars |
|---|---------------------|
| Total royalties, Canada ¹ - Rédevances en total, Canada ¹ | 3,154.9 |
| Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne | 11.4 |
| Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne | 2,580.0 |
| Non-crown royalties and other - Autres rédevances et paiements | 563.5 |

¹ Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

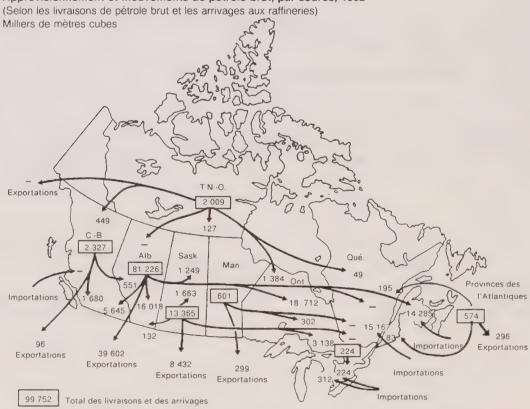
¹ Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

¹ Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique.

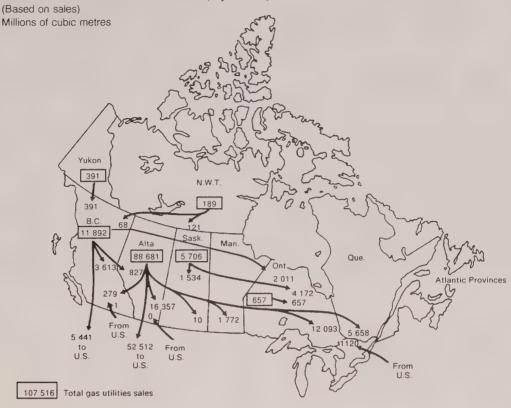
Crude Oil Production and Movements, by Source, 1992



Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1992



Natural Gas Production and Movements, by Source, 1992



Approvisionnement et transport de gaz naturel par source, 1992

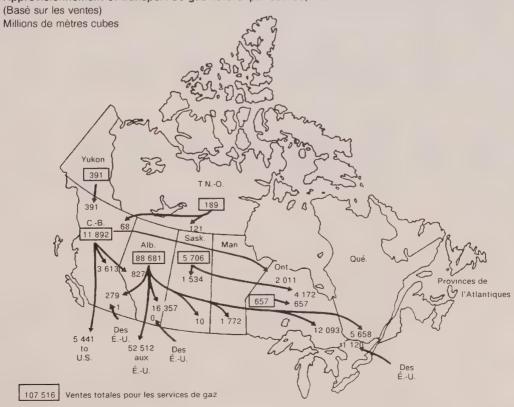




TABLE 1. Principal Statistics¹, Crude Petroleum and Natural Gas, Conventional Sector, 1981-1992
TABLEAU 1. Statistiques principales¹, 1'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1981, 1992

| | | Producing activity - Activité de production | | | | | | Total activity - Activitá totale | | | |
|---|--------------------------|---|--|--------------------|-------------------------------|---|--------------------------------------|----------------------------------|------------------|---|--------------------------|
| Year and province | Estab- lish- ments | | Production related wor ravailleurs duction et a | kers de la | Cost of electri- city | Cost of materials and supplies and fuel | Value of marketable production | Value added | | loyees lariés | Valu adde |
| Année et province | Éta- blisse- ments | Number | Person- hours | Wages | Coût de l'élec- tricité | Coût des matières et four- | Valeur de la production | Valeur ajoutée | Number | Salaries and wages | Valeu ajouté |
| | | Nombre | Heures- personnes payées | Salai- res | | nitures et du combus- tible | commercia- lisable | | Nombre | Traite- ments et salaires | |
| | Number Nombre | | | | | ds of dollar s de dollars | _ | | | thousands milliers | of dollars we dollars |
| 1981 | 862 | 6,696 | 14,509 | 198,750 | 118,769 | 412,410 | 16,413,222 | 15,882,043 | 28,783 | 807,863 | 15,924,652 |
| 1982 | 756 | 7,568 | 15,639 | 242,697 | 153,266 | 517,946 | 19,520,791 | 18,849,579 | 31,699 | 1,049,836 | 18,899,775 |
| 198 3 1984 | 926 909 | 8,160 8,500 | 16,708 16,939 | 278,864 308,247 | 195,991 232,076 | 598,186 721,791 | 22,930,249 25,922,852 | 22,136,072 24,968,985 | 33,418 33,944 | 1,241,055 | 22,171,257 25,008,237 |
| 1985 | 913 | 8,598 | 18,383 | 337,601 | 259,062 | 836,546 | 26,463,592 | 25,367,984 | 38,720 | 1,650,312 | 25,428,653 |
| 1986 | 1,002 | 8,818 | 17,883 | 373,549 | 288,518 | 994,145 | 16,050,668 | 14,768,005 | 34,936 | 1,661,486 | 15,051,531 |
| 1987 1988 | 738 801 | 8,594 9,109 | 17,290 18,336 | 365,217 400,859 | 295,041 325,792 | 973,723 | 16,922,699 | 15,653,935 13,170,110 | 33,855 33,762 | 1,598,969 1,678,400 | 15,843,719 13,405,413 |
| 1989 | 725 | 9,111 | 18,609 | 422,756 | 336,559 | 1,352,711 | 16,104,679 | 14,415,409 | 32,696 | 1,772,335 | 14,610,015 |
| 1990 | 714 | 8,699 | 17,654 | 430,018 | 359,799 | 1,395,421 | 18,664,566 | 16,926,515 | 31,926 | 1,742,785 | 17,100,697 |
| 1991 Atlantic provinces - Provinces de | | | | | | | | | | | |
| l'Atlantique | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Québec Ontario | 3 20 | 89 | 180 | 4,434 | 915 | 13,087 | 80,973 | 66,971 | 225 | 13,905 | 67,674 |
| Manitoba | 40 | 50 | 99 | 2,208 | 1,987 | 4,270 | 90,884 | 84,627 | 66 | 2,939 | 85,666 |
| Saskatchewan | 166 | 796 | 1,774 | 36,633 | 51,126 | 140,497 | 1,529,601 | 1,337,978 | 1,268 | 59,278 | 1,348,585 |
| Alberta British Columbia - | 274 | 7,156 | 14,167 | 404,548 | 329,068 | 1,259,844 | 13,264,793 | 11,675,881 | 28,870 | 1,808,738 | 11,835,273 |
| Colombia- | | | | | | | | | | | |
| Britannique Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du | 132 | 341 | 719 | 19,292 | - | 63,243 | 904,296 | 841,053 | 531 | 30,152 | 868,658 |
| Nord-Ouest et Îles de l'Arctique Off shore - Au | 20 | 292 | 731 | 13,851 | - | 24,048 | 222,026 | 197,978 | 342 | 16,842 | 198,428 |
| large des côtes: East - Est Hudson Bay - Bale | 16 | - | - | - | -, | - | - | - | 148 | 8,883 | 18,881 |
| d'Hudson | - | - | _ | _ | _ | _ | _ | - | _ | - | - |
| West - Ouest Total | 674 | 8,724 | 17,670 | 480,966 | 383,096 | 1,504,989 | 16,092,573 | 14,204,488 | 31,450 | 1,940,737 | 14,423,165 |
| 1992 | | 0,724 | 27,070 | 450),500 | 000,070 | 1,204,707 | 20,0,2,310 | 84,204,400 | 01,120 | -,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | 11,120,000 |
| Atlantic provinces - | | | | | | | | | | | |
| Provinces de l'Atlantique | 3 | _ | _ | _ | _ | _ | _ | _ | _ | ~ | - |
| Québec | 3 | _ | - | - | - | _ | *** | _ | - | - | - |
| Ontario | 17 | 82 | 166 | 4,451 | 919 | 12,403 | 75,254 | 61,932 | 195 | 11,077 | 62,531 |
| Manitoba Saskatchewan | 30 163 | 47 625 | 93 1,393 | 2,061 30,745 | . 2,038 57,236 | 3,470 136,510 | 86,850 1,755,790 | 81,342 1,562,044 | 63 1,279 | 2,884 61,706 | 81,544 1,568,925 |
| Alberta | 260 | 6,740 | 13,343 | 391,986 | 358,703 | | 13,666,224 | | 25,362 | 1,723,861 | |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 124 | 355 | 749 | 18,350 | - | 59,737 | 924,736 | 864,999 | 507 | 27,808 | 874,971 |
| Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, ₋ Territoires du | | | | | | | | | | | |
| Nord-Ouest et Îles de l'Arctique Off shore - Au | 21 | 89 | 223 | 5,858 | de | 20,921 | 217,511 | 196,590 | 128 | 8,527 | 196,631 |
| large des côtes: East - Est Hudson Bay - Baie | 13 | 26 | 65 | 1,673 | - | 1,159 | 96,097 | 94,938 | 144 | 9,906 | 120,376 |
| d'Hudson West - Ouest | _ | - | - | - | - | - | - | | - | - | - |
| west - Ouest Total | 634 | 7,964 | 16,032 | 455,124 | 418,896 | 1,445,037 | 16,822,462 | 14,958,529 | 27,678 | 1,845,769 | 15,128,679 |
| Percentage change - Variation en pourcentage | | | | | | | | | | | |
| 1992/1991 | -5.9 | -8.7 | -9.3 | -5.4 | +9.3 | -4.0 | +4.5 | +5.3 | -12.0 | -4.9 | +4.9 |
| 1991/1990 | -5.6 | +0.3 | +0.1 | +11.8 | +6.5 | +7.8 | -13.8 | -16.1 | -1.5 | +11.4 | -15.7 |

Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.
 Ne comprend pas les établissements qu'ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions1, 1991 and 1992

| | | 0il Pétrole | | | | Gas | | | |
|------------------|--|----------------|----------------------|--------------|----------------------|------------|--------------------|------------|--------------------|
| | | 10 | Petr 991 | 1992 | | 1991 | | 1992 | |
| No. | | number | metres | number | metres | number | metres | number | metre: |
| | | nombre | metres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres |
| | | 110251 6 | | | | | | | |
| | Territories and Arctic Islands: | | | | | | | | |
| 1 | Exploratory wells ² | 1 | 1 652 | - | - | 3 | 4 979 | - | |
| 3 | Development wells Other ³ Total | 1 | 1 652 | - | - | 3 | 4 979 | - | , |
| 4 | British Columbia: | • | 1 032 | | | • | 7 7/7 | | |
| 5 | Exploratory wells ² | 9 | 15 679 | 8 | 12 866 | 64 | 132 955 | 21 | 43 81 |
| 6 | Development wells Other ³ | 23 | 34 736 | 24 | 36 345 | 39 | 59 755 | 42 | 64 40 |
| 8 | Total | 32 | 50 415 | 32 | 49 211 | 103 | 192 710 | 63 | 108 22 |
| | Alberta: | | | | | | | | |
| 9 | Exploratory wells ² Development wells | 347 1,106 | 493 798 1 335 357 | 301 1,401 | 450 847 1 681 447 | 577 556 | 748 134 556 524 | 351 306 | 426 336 311 800 |
| 11 | Other ³ Total | 32 1,485 | 17 815 1 846 970 | 1,703 | 540 2 132 834 | 1.133 | 1 304 658 | 647 | 738 14 |
| | Saskatchewan: | 0,132 | 2 010 111 | -,,,, | | -, | | | |
| 13 | Exploratory wells ² | 104 | 123 791 | 52 | 64 948 | 58 | 38 615 | 11 | 6 79 |
| 14 15 | Development wells Other ³ | 435 | 557 696 | 443 | 574 114 - | 348 | 198 248 | 177 | 96 88 |
| 16 | Total | 539 | 681 487 | 495 | 639 062 | 406 | 231 863 | 188 | 103 689 |
| | Manitoba: | | | | | , | | | |
| 17 18 | Exploratory wells ² Development wells | 1 49 | 1 043 43 920 | 2 18 | 1 782 17 758 | ~ | | _ | |
| 19 20 | Other ³ Total | - 50 | 44 963 | 20 | 19 540 | | | - | |
| | Ontario: | | | | | | | | |
| 21 | Exploratory wells ² | 4 | 3 588 | 5 | 4 872 | 18 | 9 752 | 9 | 6 82 |
| 22 2 3 | Development wells Other ³ | 6 | 4 585 | 6 | 5 495 | 28 | 13 523 | 22 | 13 72 |
| 24 | Total | 10 | 8 173 | 11 | 10 367 | 46 | 23 275 | 31 | 20 54 |
| | Québec: | | | | | | | | |
| 25 26 | Exploratory wells ² Development wells | - | - | _ | - | _ | - | - | |
| 27 28 | Other ³ Total | | * | | | | | | |
| | Nova Scotia: | | | | | | | | |
| 29 | Exploratory wells ² | _ | _ | _ | _ | _ | _ | _ | |
| 50 51 | Development wells Other ³ | - | - | - | ٦, - | - | - | - | |
| 32 | Total | | | | • | | | | |
| | East Coast Offshore: | | | | | | | | |
| 53 54 | Exploratory wells ² Development wells | 1 2 | 2 525 5 459 | - 2 | - 5 732 | - | - | - | |
| 35 36 | Other ³ Total | 3 | 7 984 | 2 | 5 732 | - | - | - | |
| | | | | | | | | | |
| - | Canadas | | | | | | | | 4.55 |
| 57 58 | Exploratory wells ² Development wells | 467 1,621 | 642 076 1 981 753 | 368 1,894 | 535 315 2 320 891 | 720 971 | 934 435 823 050 | 392 547 | 483 76 486 82 |
| 39 40 | Other ³ Total | 32 2,120 | 17 815 2 641 644 | 2,263 | 540 2 856 746 | 1,691 | 1 757 485 | 939 | 970 58 |

¹ Source: Canadian Petroleum Association.
2 Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

 $^{^{3}}$ Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés1, 1991 et 1992

| | bandoned and | | | | Tota | el. | | | |
|-----------------------------|---|----------------------------|--|---------------------------------------|--|--------------------------------------|--|---|----------------------|
| | 1991 | | 1992 | | 1991 | | 1992 | | |
| number | metres | number | metres | number | metres | number | metres | | |
| nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | Ио |
| | | | | | | | | Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique: | |
| 4 | 8 453 8 453 | 2 - - 2 | 2 560 - 2 560 | 8 - - 8 | 15 084 - - 15 084 | 2 - 2 | 2 560 - - 2 560 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 1 2 3 4 |
| ì | | • | 1 300 | · | 2 001 | - | 2 300 | Colombie-Britannique: | • |
| 14 36 - | 113 763 59 930 - 173 693 | 27 27 - 54 | 51 955 37 668 - 89 623 | 137 98 2 237 | 262 397 154 421 2 512 419 330 | 56 93 1 150 | 108 633 138 421 4 237 251 291 | Puits d'exploration ² Puits de développement Autres ³ Total | 5 6 7 8 |
| 100 | 1,0 0,0 | 34 | 0, 023 | 237 | 417 334 | 234 | G1 191 | Alberta: | 0 |
| 861 360 49 1,270 | 1 179 548 425 406 13 682 1 618 636 | 743 450 15 1,208 | 995 131 534 796 4 315 1 534 242 | 1,785 2,022 166 3,973 | 2 421 480 2 317 287 134 397 4 873 164 | 1,395 2,157 75 3,627 | 1 872 314 2 528 049 82 130 4 482 493 | Puits d'exploration ² Puits de développement Autres ³ Total | 9 10 11 12 |
| | | | | | | | | Saskatchewan: | |
| 91 43 - | 111 684 52 171 163 855 | 49 21 - 70 | 76 181 27 355 - 103 536 | 253 826 54 1,133 | 274 090 803 115 43 241 1 120 446 | 112 641 40 793 | 147 926 698 357 39 820 886 103 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 13 14 15 16 |
| | | | | | | | | Manitobas | |
| - 6 6 | 5 508 5 508 | 3 4 - 7 | 2 865 3 716 6 581 | 1 49 1 57 | 1 043 43 920 6 190 51 153 | 5 22 - 27 | 4 647 21 474 - 26 121 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 17 18 19 20 |
| | | | | | | | | Ontario: | |
| 31 19 - 50 | 23 294 11 443 34 737 | 21 5 - 26 | 18 692 3 484 - 22 176 | 53 53 17 123 | 36 634 29 551 5 705 71 890 | 35 32 8 76 | 30 385 22 700 5 331 58 416 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 21 22 23 24 |
| | | | | | | | | Québecs | |
| 1 - 1 | 290 - - - 290 | 1 - 1 | 4 243 - - 4 243 | 1 - 1 | 290 - - - 290 | 1 - - 1 | 4 243 - - 4 243 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 25 26 27 28 |
| • | 2,0 | • | 7 243 | • | 2,4 | • | 7 1.40 | Nouvelle-Écosse: | 20 |
| - | - | - | : | - | - | - | - | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ | 29 30 31 |
| • | | • | • | • | | • | | Total Large des côtés Est: | 32 |
| 3 - - 3 | 9 688 9 688 | - | - | 4 2 1 7 | 12 213 5 459 1 075 18 747 | - 2 - 2 | 5 732 5 732 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 33 34 35 36 |
| | | | | | | | | Canadas | |
| 1,055 458 55 1,568 | 1 446 720 548 950 19 190 2 014 860 | 846 507 15 1,368 | 1 151 627 607 019 4 315 1 762 961 | 2,242 3,050 247 5 539 | 3 023 231 3 353 753 193 120 6 570 104 | 1,606 2,948 124 4,678 | 2 170 708 3 414 733 131 518 5 716 959 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 37 38 39 40 |

¹ Source: Association Pétrolière du Canada.
2 Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, l'essais de gisements profonds, l'essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.
3 Inclut l'essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1991 and 1992

| | | | Atlantic provinces and Québec | | | |
|----------|--|----------------------|-------------------------------------|-------------------------|------------|------------------|
| | | Canada | Provinces de | Ontario | Hanitoba | Saskatchewar |
| No. | | | l'Atlantique et Québec | | | |
| _ | | thousands of | dollars - milliers d | e dollars | | |
| | 1991: | | | | | |
| | Exploration | | | | | |
| 1 | Geological and geophysical operations | 607,312 | 3,298 | 3,828 | 26 | 26,485 |
| 3 | Drilling Land acquisitions and rentals ¹ | 1,304,024 614,097 | 4,448 89 | 24,9 73 2,990 | 560 427 | 40,627 34,477 |
| 4 | Total | 2,525,433 | 7,835 | 31,791 | 1,013 | 101,589 |
| | Development ¹ | | | | | |
| 5 | Drilling | 1,140,391 | - | 11,121 | 10,925 | 145,688 |
| 6 7 | Production facilities ² Enhanced recovery and pressure | 1,821,226 | - | 6,612 | 4,616 | 123,739 |
| 8 | maintenance Natural gas plants | 280,056 788,267 | - | 218 | - | 9,017 12,849 |
| 9 | Non-production facilities | 105,631 | | 525 | 151 | 21,579 |
| 10 | Total | 4,135,571 | | 18,476 | 15,692 | 312,87 |
| | Operating | | | | | |
| 11 | Field and well operations | 4,602,942 | - | 15,836 | 25,120 | 505,364 |
| 12 | | 1,033,146 | - | 30,615 | 100 | 22,170 |
| 13 14 | Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 152,6 30 - | - | 2,205 | 1,097 | 26,710 |
| 15 | Total | 5,788,718 | | 48,656 | 26,317 | 554,244 |
| 16 | Royalties ³ | 3,094,286 | | 7,626 | 18,159 | 311,87 |
| 17 | Total expenditures | 15,544,008 | 7,835 | 106,549 | 61,181 | 1,280,580 |
| | 1992: | | | | | |
| | Exploration | | | | | |
| 1 | Geological and geophysical operations | 452,035 | 1.954 | 2,329 | 3,616 | 18,087 |
| 2 | Drilling | 774,825 | 6,643 | 18,816 | 2,098 | 28,421 |
| 3 | Land acquisitions and rentals ¹ | 458,296 | 538 | 5,282 | 1,824 | 25,294 |
| 4 | Total | 1,685,156 | 9,135 | 26,427 | 7,538 | 71,802 |
| | Development | | | | | |
| | Drilling | 968,758 | - | 11,319 | 4,689 | 107,383 |
| 6 | Production facilities ² Enhanced recovery and pressure | 1,692,360 | - | 3,576 | 2,671 | 94,565 |
| | maintenance | 235,086 | - | - | 249 | 8,333 |
| 8 | Natural gas plants Non-production facilities | 656,031 89,573 | - | 4,204 489 | 6 369 | 10,666 15,296 |
| 10 | Total | 3,641,808 | | 19,588 | 7,984 | 236,241 |
| | Operating | | | | | |
| 11 | Field and well operations | 4,462,044 | - | 14,469 | 20,410 | 475,252 |
| 12 | | 1,001,887 | - | 35,780 | 100 | 38,319 |
| 14 | Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 155,968 - | Ξ. | 1,834 | 1,665 | 25,861 |
| 15 | Total | 5,619,899 | | 52,083 | 22,175 | 539,438 |
| 16 | Royalties ³ | 3,154,921 | | 7,308 | 16,462 | 303,30 |
| 17 | Total expenditures | 14,101,784 | 9,135 | 105,406 | 54,159 | 1,150,777 |

I Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

 $^{^2}$ Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities. 3 Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1991 et 1992

British Yukon, Northwest

| | Columbia | Territories and Arctic Islands | Off shor | re - Large des c | ôtes | | |
|---------------------------------------|-------------------|--|-------------|------------------|-------|--|----------|
| Alberta | Colombie- | Yukon, Territoires | East | Hudson Bay | West | | |
| | Britannique | du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique | Est | Baie d'Hudson | Ouest | | |
| | thouse | ands of dollars - mil | liers de do | ollars | | | — |
| | | | | | | 1991: | |
| | | | | | | Exploration | |
| 395,387 | 125,886 | 22,708 | 29,652 | - | 42 | Exploration géologique et géophysique | 1 |
| 852,031 | 263,210 | 38,166 | 80,009 | - | - | Forage d'exploration | 2 |
| 467,122 | 99,413 | 1,184 | 8,395 | - | - | Acquisition et location de terrains1 | 3 |
| 1,714,540 | 488,509 | 62,058 | 118,056 | | 42 | Total | 4 |
| | | | | | | Développement | |
| | | | | | | | |
| 877,062 1,034,214 | 86,498 101,039 | 9,097 | F62 F00 | - | - | Forage de mise en valeur | 5 |
| 268,087 | 2,952 | 8,408 | 542,598 | | _ | Installations de production ² Récupération assitée et maintien de la pression | 6 7 |
| 710,796 | 60,681 | 3,723 | _ | _ | _ | Usines de traitement du gaz naturel | 8 |
| 77,671 | 1,929 | 3,776 | - | - | - | Installations autres que les installations de production | 9 |
| 2,967,830 | 253,099 | 25,004 | 542,598 | | | Total | 10 |
| 2,,,,,,,,, | 230,011 | 25,004 | 341,330 | | | | 10 |
| | | | | | | Exploitation | |
| 3,739,755 | 232,611 | 84,256 | - | - | - | Exploitation des champs et des puits | 11 |
| 897,890 | 75,983 | 6,388 | ** | - | ~ | Usines de traitement du gaz naturel | 12 |
| 116,194 | 4,348 | 2,000 | 76 | - | - | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | 13 |
| _ | - | - | - | - | - | Autres dépenses d'exploitation | 14 |
| 4,753,839 | 312,942 | 92,644 | 76 | | • | Total | 15 |
| 2,625,000 | 124,037 | 7,589 | • | | • | Redevences* | 16 |
| 12,061,209 | 1,178,587 | 187,295 | 660,730 | • | 42 | Dépenses totales | 17 |
| | | | | | | 1992: | |
| | | | | | | Exploration | |
| | | | | | | bopaet u caett | |
| 329,692 | 77,221 | 15,055 | 4,081 | - | - | Exploration géologique et géophysique | 18 |
| 574,808 | 128,372 | 7,590 | 8,077 | - | - | Forage d'exploration | 19 20 |
| 344,868 | 71,020 | 961 | 8,509 | _ | _ | Acquisition et location de terrains ¹ | |
| 1,249,368 | 276,613 | 23,606 | 20,667 | • | • | Total | 21 |
| | | | | | | Développement | |
| 734.926 | 55,896 | 6,462 | 48,083 | _ | _ | Forage de mise en valeur | 22 |
| 770,101 | 91,079 | 8,271 | 722,097 | - | - | Installations de production ² | 23 |
| 225,164 | 1,341 | - | - | - | - | Récupération assitée et maintien de la pression | 24 |
| 613,128 | 27,893 | 134 | - | - | - | Usines de traitement du gaz naturel | 25 |
| 72,045 | 1,074 | - | 300 | - | - | Installations autres que les installations de production | 26 |
| 2,415,364 | 177,283 | 14,867 | 770,480 | | | Total | 27 |
| | | | | | | Exploitation | |
| 7 (1 | 010 45 | | FT 645 | | | · | 00 |
| 3,612,301 842,452 | 210,450 80,356 | 71,220 4,880 | 57,942 | - | | Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel | 28 29 |
| 119,529 | 4,643 | 2,339 | 97 | _ | _ | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | 30 |
| - | | - | - | - | - | Autres dépenses d'exploitation | 31 |
| 4,574,282 | 295,449 | 78,439 | 58,039 | | | Total | 32 |
| 2,686,082 | 130,355 | 9,333 | 2,080 | | - | Redevances* | 33 |
| 10,925,096 | 879,700 | 126,245 | 851,266 | | | Dépenses totales | 34 |
| ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | _,,,,,, | | | | | | |

Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
 Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
 Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1989-1992

| | | 1989 | | 1990 | | |
|-----|----------------------------------|---------------------------------|------------------------|---------------------------------|-------------------------|--|
| | | thousands of cubic metres | | thousands of cubic metres | thousands of dollars | |
| No. | Product | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | |
| , | Crude oil | 70 976.7 | 8,666,998 | 70 048.4 | 10,262,707 | |
| 2 | Synthetic crude oil ¹ | 19 374.9 ¹ | 2,161,142 | 19 946.6 ¹ | 2,799,340 | |
| 3 | Condensate | 288.9 | 34,769 | 150.8 | 24,672 | |
| 4 | Pentanes plus | 6 737.8 | 891,225 | 6 595.9 | 1,101,371 | |
| 5 | Propane | 6 374.5 | 307,179 | 6 727.9 | 573,244 | |
| 6 | Butanes | 3 417.2 | 206,987 | 3 429.3 | 344,047 | |
| 7 | Ethane | 6 525.7 | 214,891 | 7 105.9 | 351,600 | |
| 8 | Natural gas | 96 116.8 | 5,394,275 | 98 770.8 | 5,692,025 | |
| | | thousands of metric tonnes | | thousand of metric tonnes | | |
| | | milliers de tonnes métriques | | milliers de tonnes métriques | | |
| 9 | Elemental sulphur | 5 616.7 | 388,355 | 5 572.0 | 314,900 | |
| 10 | Total value | *** | 18,265,821 | • • • | 21,463,900 | |

I Includes volume and value of crude bitumen.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1992

| | | | New Brunswick | | | | | |
|----------|----------------------------------|---|-----------------|-----------------------|--------------|-------------|----------|--|
| No. | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba | |
| | | | all values and | quantities are expr | essed in the | usands | | |
| | | | toutes les vale | urs et quantités so | nt exprimées | en milliers | | |
| | Net production withdrawa | ls: | | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres dollars | 71 898.0 | - | | 224.3 | 656.4 | |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 21 137.01 | - | - | | - | |
| 5 | Condensate | cubic metres dollars | 220.8 | - | - | - | - | |
| 7 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 7 650.0 | - | - | •• | 1.4 | |
| 9 | Propane | cubic metres dollars | 7 820.5 | - | - | - | 3.4 | |
| 11 12 | Butanes | cubic metres dollars | 3 956.7 | - | - | - | 1.2 | |
| 13 14 | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 7 307.3 | - | - | - | - | |
| 15 16 | Natural gas | '000's of cubic metres dollars | 143 205.2p | - | • • • | 427.1 | | |
| 17 18 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 6 311.1 | - | - | - | - | |
| 19 | Total value | dollars | ••• | • • • | • • • | | • • • | |

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1989-1992

| | | | 1992 | | 1991 |
|--------|---------------------------------------|------------------------|-----------------------------|-------------------------|-----------------------------|
| | Produit | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres |
| No | Produit | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes |
| | | | | | |
| 1 | Pétrole brut | 8,515,604 | 71 898.0 | 8,175,725 | 69 362.4 |
| 2 | Pétrole brut synthétique ¹ | 2,362,186 | 21 137.0 ¹ | 2,254,626 | 20 231.91 |
| 3 | Condensat | 30,003 | 220.8 | 26,013 | 194.1 |
| 4 | Pentanes plus | 1,058,819 | 7 650.0 | 955,402 | 6 898.5 |
| 5 | Propane | 600,147 | 7 820.5 | 514,376 | 6 741.5 |
| 6 7 | Butanes | 388,588 | 3 956.7 | 367,546 | 3 741.3 |
| 8 | Ethane | 387,360 | 7 307.3 | 340,770 | 7 537.5 105 243.7 |
| ٥ | Gaz naturel | 5,718,636 | 116 663.5 | 5,394,073 | 105 243.7 |
| | | | thousands of | | thousands of |
| | | | metric tonnes | | metric tonnes |
| | | | milliers de | | milliers de |
| | | | tonnes métriques | | onnes métriques |
| 9 | Soufre élémentaire | 123,305 | 6 299.7 | 318,668 | 6 247.6 |
| 10 | Valeur totale | 19,184,648 | ••• | 18,347,199 | ••• |

I Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1992

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia Colombia- Britannique | Yukon | Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest | Offshore east coast Au large des côtes est | | Produit | No |
|----------------|--------------|---|-----------|--|---|--------------------------------|---------------------------------------|----------|
| all values and | quantities a | re express in | thousands | | | | | |
| toutes valeurs | et quantités | exprimées en | milliers | | | | | |
| | | | | | | | Prélèvements nets de product: | ion: |
| 13 355.1p | 53 174.7 | 2 032.8 | - | 1 878.2 | 576.5 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 1 2 |
| *** | 21 137.01 | - | - | *** | ••• | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | 3 4 |
| - | 193.3 | 27.5 | - | *** | • • • | mètres cubes dollars | Condensat | 5 6 |
| 30.1p | 7 282.3 | 306.7 | - | 29.5 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 7 8 |
| 53.0p | 7 482.2 | 281.9 | - | - | - | mètres cubes dollars | Propane | 9 10 |
| 45.7p | 3 726.3 | 183.5 | - | | - | mètres cubes dollars | Butanes | 11 12 |
| - | 7 307.3 | | - | - | ••• | mètres cubes² dollars² | Ethane | 13 14 |
| 7 029.9p | 118 895.4p | 16 133.9 | 505.8 | 213.13 | • • • | '000 de dollars | Gaz naturel | 15 16 |
| | 6 364.0 | 525.6 | - | | - | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 17 18 |
| ••• | ••• | ••• | | *** | | dollars | Valeur totals | 19 |

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1992 - Concluded

| | | | | New Brunswick | | | |
|----------|----------------------------------|---|------------------------|-----------------------|-----------------|-----------------|-------------------------|
| No. | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
| | | | all values and | quantities are e | xpressed in the | ousands | |
| | | | toutes les val | eurs et quantités | sont exprimée | s en milliers | |
| | Marketable production: | | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres dollars | 71 898.0 8,151,604 | - | - | 224.3 35,175 | 656.4 86,289 |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 21 137.0 2,362,186 | - | - | - | - |
| 5 6 | Condensate | cubic metres dollars | 220.8 30,003 | - | - | - | - |
| 7 8 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 7 650.0 1,058,819 | | Ξ. | ma ma | 1.4 184 |
| 9 10 | Propane | cubic metres dollars | 7 820.5 600,147 | | - | - | 3.4 259 |
| 11 12 | Butanes | cubic metres dollars | 3 956.7 388,588 | - : | ** | ** | 1.2 118 |
| 13 14 | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 7 307.3 387,360 | - - | - | Ī | |
| 15 16 | Natural gas | '000's of cubic metres dollars | 116 663.5 5,718,636 | - | - | 427.1 40,079 | - |
| 17 18 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 6 299.7 123,305 | Ī | Ī | - | - |
| 19 | Total value | dollars | 19,184,648 | | - | 75,254 | 86,850 |
| | Shipments: | | | | | | |
| 20 21 | Crude oil | cubic metres dollars | 71 898.0 8,515,604 | - | Ξ. | 224.3 35,175 | 656.4 86, 289 |
| 22 23 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 21 137.0 2,362,186 | - | Ξ. | - - | - |
| 24 25 | Condensate | cubic metres dollars | 220.8 30,003 | Ī | - | - | - |
| 26 27 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 7 650.0 1,058,819 | | Ξ | - | 1.4 184 |
| 28 29 | Propane | cubic metres dollars | 7 955.2 607,061 | - | - | - | 3.4 259 |
| 30 31 | Butanes | cubic metres dollars | 3 934.1 386,368 | - | Ī | dar- | 1.2 118 |
| 32 33 | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 7 307.3 387,360 | 1 | Ξ | - | - |
| 34 | Natural gas | '000's of cubic metres | 116 663.5 | - | - | 427.1 | - |
| 35 | | dollars | 5,718,635 | - | - | 35,175 | - |
| 36 37 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 5 895.7 114,777 | Ξ. | | - | |
| 38 | Total value | dollars | 19,180,814 | | | 75,254 | 86,850 |

² Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1992 - fin

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia | Yukon | Northwest Territories | Offshore east coast | | Produit | |
|-------------------------|-----------------------|--------------------------|-----------------|------------------------------|---------------------------|---|---|---|
| | | Colombie- Britannique | Yukon | Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | N |
| all values and | quantities a | re express in | thousands | | | | | |
| toutes valeurs | et quantités | exprimées en | illiers | | | | | |
| | | | | | | | Production marchandes: | |
| 13 355.1p 1,415,908p | 53 174.7 6,434,672 | 2 032.8 259,812 | - | 1 878.2 187,651 | 576.5 96,097 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | |
| en de | 21 137.0 2,362,186 | - | - | - | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | |
| - | 193.3 27,043 | 27.5 2,960 | - | Ξ | | mètres cubes dollars | Condensat | |
| 30.1p 3,884p | 7 282.3 1,018,794 | 306.7 33,010 | - | 29.5 2,947 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | |
| 53.0p 4,044p | 7 482.2 574,332 | 281.9 21,512 | - | - | - | mètres cubes dollars | Propane | 1 |
| 45.7p 4,488p | 3 726.3 365,960 | 183.5 18,022 | - | | - | mètres cubes dollars | Butanes | 1 |
| Ξ. | 7 307.3 387,360 | - | | _ | - | mètres cubes ² dollars ² | Ethane | 1 |
| | | | | | | '000 de | Gaz naturel | 1 |
| 6 182.1 327,466 | 95 180.3 4,736,172 | 14 292.8 588,006 | 393.3 18,225 | 187.9 8,688 | - | mètres cubes dollars | | 1 |
| Ξ | 5 774.1 121,891 | 525.6 1,414 | - | : | Ξ. | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 1 |
| 1.755,790 | 16,028,410 | 924,736 | 18,225 | 199,286 | 96,097 | dollars | Valeur totala | 1 |
| | | | | | | | Livraisons: | |
| 13 355.1p 1,145,908p | 53 174.7 6,434,672 | 2 032.8 259,812 | - | 1 878.2 187,651 | 576.5 96,097 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 2 |
| 2 | 21 137.0 2,362,186 | - | - | 1 | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | 2 |
| : | 193.3 27,043 | 27.5 2,960 | - | - | - | mètres cubes dollars | Condensat | 2 |
| 30.1p 3,884p | 7 282.3 1,018,794 | 306.7 33,010 | 1 | 29.5 2,947 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 2 |
| 53.0p 4,044p | 7 616.9 581,246 | 281.9 21,512 | - | - | - | mètres cubes dollars | Propane | 2 |
| 45.7p 4,488p | 3 703.7 363,740 | 183.5 18,022 | - | - | - ** | mètres cubes dollars | Butanes | 3 |
| - | 7 307.3 387,360 | I | - | : | - | mètres cubes ² dollars ² | Ethane | 3 |
| 6 182.1 | 95 180.3 | 14 292.8 | 393.3 | 187.9 | _ | '000 de mètres cubes | Gaz naturel | 3 |
| 327,466 | 4,736,172 | 588,006 | 18,225 | 8,688 | - | dollars | | 3 |
| Ξ | 5 370.1 113,363 | 525.6 1,414 | - | - | - | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 3 |
| 1,755,790 | 16,024,576 | 924,736 | 18,225 | 199,286 | 96,097 | dollars | Valeur totale | 3 |

¹ Inclus 7 358.2 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux.
² Estimation avant deplacement miscible.

| No. | | British Columbia Colombia- Britannique | Alberta | Saskatchewan | Manitoba | Ontario |
|-----|---|---|-----------|-----------------------|---------------|---------|
| | | | | | | |
| | Crude oil | | the | ousands of cubic metr | · 8 \$ | |
| 1 | Remaining reserves as at 12-31-1991 | 17 662 | 489 959 | 110 336 | 7 806 | 1 323 |
| 2 | Revisions: Positive Negative | 5 | - | - | - | - |
| 4 | Extensions | _ | _ | _ | - | |
| 5 | Gross additions | 2 267 | 14 721 | 22 535 | -1 | 125 |
| 6 | Total crude oil | 19 929 | 504 680 | 132 871 | 7 805 | 1 448 |
| 7 | 1992 net production ⁴ | 2 018 | 52 537 | 13 356 | 661 | 224 |
| 8 | Remaining reserves as at 12-31-1992 | 17 911 | 452 143 | 119 515 | 7 144 | 1 224 |
| 9 | | 249 | -37 816 | 9 179 | -662 | -99 |
| 7 | Net change in reserves during 1992 | 247 | -37 616 | , 11, | 002 | ,, |
| | Pentanes plus Remaining reserves ¹ as at 12-31-1991 | 4 (91 | 112 001 | 477 | 22 | |
| 0 | Revisions: | 4 681 | 114 881 | 4// | 22 | |
| 12 | Positive Negative | - | - | - | _ | |
| .3 | Extensions | - | - | - | - | - |
| 4 | Gross additions | 304 | -3 623 | -2 | - | |
| .5 | Total crude oil | 4 985 | 111 258 | 475 | 22 | |
| 6 | 1992 net production ⁴ | 300 | 7 479 | 29 | 1 | |
| .7 | Remaining reserves as at 12-31-1992 | 4 685 | 103 779 | 446 | 21 | |
| 18 | Net change in reserves during 1992 | 4 | -11 102 | -31 | -1 | |
| 9 | Total remaining crude oil and equivalent reserves (8+17) | 22 596 | 555 922 | 119 961 | 7 165 | 1 224 |
| | | | | millions of cubic me | itres | |
| | Marketable natural gas | | | | | |
| 20 | Remaining reserves ¹ as at 12-31-1991 | 229 215 | 1 678 553 | 71 182 | - | 16 718 |
| 21 | Revisions: Positiva | | _ | | _ | _ |
| 22 | Negative | - | - | ** | _ | |
| .3 | Extensions | - | - | - | - | |
| 4 | Gross additions | 31 918 | 41 146 | 5 531 | - | 590 |
| 25 | Total marketable natural gas | 261 133 | 1 719 699 | 76 713 | | 17 308 |
| 26 | Net change in underground storage | - | - | - | - | |
| 27 | 1992 net production ^{4 8} | 13 798 | 97 824 | 6 304 | - | 427 |
| 8 | Remaining reserves at 12-31-1992 | 247 335 | 1 621 875 | 70 409 | - | 16 881 |
| 29 | Non-associated | 240 411 | 1 358 669 | 68 117 | - | 16 881 |
| 0 | Associated Dissolved | 6 924 | 263 206 | 2 292 | 100 | |
| 52 | Underground storage | - | - | - | - | - |
| 33 | Net change in reserves during 1992 | 18 120 | -56 678 | -773 | - | 16 |

¹ Source: Canadian Petroleum Association. (excludes oil sands reserves, see Text Table II).

As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves.

However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

 $^{^3}$ Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

⁴ Preliminary estimate.

B Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 1992

| Eastern Canada | Mainland territo- ries ² | Mackenzie Delta- Beaufort Sea ² | Arctic Islands ² | Eastcoast offshore ³ | G | | |
|-------------------|---|---|---|--|----------------------|--|----------|
| Est du Canada | Partie continen- tale des | Delta du Mackenzie- Mer de | îles de l'Arcti- que ² | L'arge de la côte atlant- tique ³ | Canada | | |
| | terri- toires ² | Beaufort ² | | | | | |
| | | milliers de m | ètres cubes | | | | |
| | | | | | | Pétrole brut | |
| 5 | 21 609 | 53 950 | 52 | 138 600 | 841 302 | Réserves estimées au 12-31-1991 | 1 |
| - | - | _ | - | - | _ | Revisions: Positives | 2 |
| - | - | ~ | - | - | - | Négatives | 3 |
| - | - | - | - | - | - | Extensions | 4 |
| - | - | - | 50 | - | 32 697 | Additions brutes | 5 |
| 5 | 21 609 | 53 950 | 102 | 138 600 | 880 999 | Total du pétrole brut | 6 |
| - | 1 861 | - | 28 | 580 | 71 265 | Production nette de 1992 ⁴ | 7 |
| 5 | 19 748 | 53 950 | 74 | 138 020 | 809 734 | Réserves estimées au 31-12-1992 | 8 |
| - | -1 861 | - | 22 | -580 | -31 568 | Changement net dans les réserves en 1992 | 9 |
| | | | | | | Pentanes plus | |
| _ | 866 | 11 671 | 6 617 | _ | 139 215 | Réserves estimées au 31-12-1991 | 10 |
| _ | - | _ | - | _ | - | Revisions: Positives | 11 |
| - | - | | - | - | - | Négatives | 12 |
| - | - | - | - | - | - | Extensions | 13 |
| - | 16 | - | - | - | -3 305 | Additions brutes | 14 |
| • | 882 | 11 671 | 6 617 | | 135 910 | Total des pentanes plus | 15 |
| - | 86 | - | - | - | 7 895 | Production nette de 1992 | 16 |
| - | 796 | 11 671 | 6 617 | _ | 128 015 | Réserves estimées au 31-12-1992 | 17 |
| - | -70 | _ | - | - | -11 200 | Changement net dans les réserves en 1992 | 18 |
| 5 | 25 544 | 65 621 | 6 691 | 138 020 | 937 769 | Total du pétrole brut et des hydrocarbures | 19 |
| | | | | | | équivalents réserves restantes (8+17) | |
| | | millions de | mètres cubes | | | | |
| | | | | | | Gaz marchand | |
| 72 | 10 029 | 298 730 | 406 370 | - | 2 710 869 | Réserves estimées au 31-12-1991 | 20 |
| | | | | | | Revisions: | |
| _ | - | _ | | - | - | Positives Négatives | 21 22 |
| - | - | _ | - | _ | _ | Extensions | 23 |
| _ | 500 | _ | _ | - | 79 685 | Additions brutes | 24 |
| 72 | 10 529 | 298 730 | 406 370 | | 2 790 554 | Total du gaz marchand | 25 |
| - | - | | | _ | - | Changement net dans le stockage souterrain | |
| | - | | | _ | | Production nette de 1992 ^{4 5} | |
| 1 | 656 | | (8) | • | 119 000 | | 27 |
| 71 | 9 883 | 298 730 | 406 370 | - | 2 671 554 | Réserves estimées au 31-12-1992 | 28 |
| 67 4 | 9 298 585 | 274 430 24 300 | 377 040 29 330 | | 2 344 913 326 641 | Non associ ées Associées | 29 30 |
| - | - | - | - | - | - | Dissoutes Stockage souterrain | 31 32 |
| | | | | | | | |

Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).
¿ Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

³ les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

Estimation préliminaire.

⁸ Avant des operations de usine de rétraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1991 and 1992

| | | Navi | | | | |
|--------|---|-----------|------------|--------------------|----------------|-----------------------|
| | | Brunswick | | | | |
| | | | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Albert |
| | | Nouveau- | Offical 10 | Hall Cond | ouska (oriewa) | HIDE! C |
| | | Brunswick | | | | |
| ο. | | | | | | |
| _ | | | thou | sands of cubic me | tros | |
| | | | CHOC | Julius of Gasto me | | |
| | 1991 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| | Crude oil: | | | | | |
| Ĺ | Light/medium | - | 235.0 | 712.8 | 4 164.8 | 40 938 |
| 2 | Heavy | - | - | * | 8 225.3 | 11 146. |
| 3 | Synthetic crude oil | - | - | • | - | 20 231. |
| • | Less returned to formation | * | - | • | • | |
| 5 | Total | • | 235.0 | 712.8 | 12 390.1p | 72 317. |
| á | Condensate | _ | - | | - | 160. |
| 7 | Pentanes plus | - | - | 1.4 | 30.4 | 6 620. |
| 8 | Net withdrawals | - | 235.0 | 714.2 | 12 420.5 | 79 097. |
| 9 | Imports | | ••• | | ••• | • |
|) | Total supply | | 235.0 | 714.2 | 12 420.5 | 79 097 |
| | | | | | | |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | |
| L | Atlantic provinces | • | - | - | | |
| 2 | Quebec | ** | - | - | 400.3 | 463 |
| 5 | Ontario | - | 235.0 | 250.5 | 3 569.8 | 19 019 |
| í | Manitoba Saskatchewan | _ | _ | | 1 299.5 | 1 242. |
| 5 | Alberta | | | | 1 277.3 | 17 238 |
| 7 | British Columbia | _ | _ | - | | 4 908 |
| 3 | Northwest Territories | - | - | - | - | |
| 9 | Total | | 235.0 | 250.5 | 5 269.6 | 42 871 |
| | Export to United States: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| 0 | District I | - | - | 123.2 | 377.9 | 2 516 |
| 1 | II | - | - | 320.2 | 6 848.1 | 26 874. |
| 2 | III | ~ | - | - | | 560. |
| 5 | IV | - | - | ~ | 75.5 | 5 144 |
|) | V | - | - | ** | - | 622 |
| | Total United States | | • | 443.4 | 7 301.5 | 35 718 |
| 5 7 | Other countries Total exports | | - | 443.4 | 7 301.5 | 729 36 448. |
| 8 | Net inventory changes | - | _ | +5.4 | -394.6 | -197 |
| | | | | | | |
| 9 | Deliveries to other purchasers Losses and adjustments | - | - | 14.9 | 244.0 | -58 |
| | | | 275 4 | | | |
| 1 | Total disposition | • | 235.0 | 714.2 | 12 420.5 | 79 097. |

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 7. Approxisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1991 et 1992

| British | Northwest | Total | Total | Total | | |
|------------|-------------|-----------------------------------|-----------|-----------------------------------|---|----------|
| Columbia | Territories | Canadian | foreign | all sources | | |
| | | sources | sources | | | |
| | | | | | | |
| Colombie- | Territoires | Total, | Total, | Total, | | |
| ritannique | du Nord- | source | source | général | | _ |
| | Ouest | canadienne | étrangère | | | No |
| | thousa | nds of cubic metr | es | | | |
| | | | | | 1991 | |
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: | |
| | | | | | | |
| 2 212 2 | 1 00/ / | /D 000 D | | (0.000.0 | Pétrole brut: | |
| 2 012.8 | 1 926.6 | 49 990.9 | ••• | 49 990.9 | Leger/medium | 1 2 |
| _ | _ | 19 371.5 20 231.9 ² | * * * | 19 371.5 20 231.9 ² | Lourd | 3 |
| _ | _ | 20 231.9- | • • • | 20 231.9- | Pétrole brut synthétiqu e Moins repris pour l'injection | 3 |
| | | | ••• | | noins repris pour i injection | 7 |
| 2 012.8 | 1 926.6 | 89 594.3 | ••• | 89 594.3 | Total | 5 |
| 33.4 | - | 194.1 | • • • | 194.1 | Condensat | 6 |
| 217.3 | 29.3 | 6 898.5 | • • • | 6 898.5 | Pentanes plus | 7 |
| 2 263.5 | 1 955.9 | 96 686.9 | | 96 686.9 | Prélèvement net | 8 |
| ••• | ••• | ••• | 31 542.2 | 31 542.2 | Importations | 9 |
| 2 263.5 | 1 955.9 | 96 686.9 | 31 542.2 | 128 229.1 | Approvisionnement total | 10 |
| | | | | | Utilisation | |
| | | | | | Livraisons aux raffineries: | |
| - | - | - | 16 439.0 | 16 439.0 | Provinces de l'Atlantique | 11 |
| - | 24.4 | 887.7 | 14 911.0 | 15 798.7 | Québec | 12 |
| - | 1 406.2 | 24 480.9 | 192.2 | 24 673.1 | Ontario | 13 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 14 |
| - | • | 2 541.6 | - | 2 541.6 | Saskatchewan | 15 |
| 534.3 | - | 17 772.9 | - | 17 772.9 | Alberta | 16 |
| 1 647.2 | 465.2 | 7 020.7 | | 7 020.7 | Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest | 17 18 |
| _ | 113.4 | 113.4 | | 113.4 | IELLICOILES OF MOLG-ORES! | 10 |
| 2 181.5 | 2 009.2 | 52 817.2 | 31 542.2 | 84 359.4 | Total | 19 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Petroleum administration: | |
| - | - | 3 018.0 | - | 3 018.0 | District I | 20 |
| - | - | 34 043.1 | - | 34 043.1 | II | 21 |
| - | - | 560.8 | - | 560.8 | III | 22 |
| - | fr me | 5 219.7 | - | 5 219.7 | IV | 23 |
| 46.4 | - | 668.6 | • | 668.6 | V | 24 |
| 46.4 | | 43 510.2 | - | 43 510.2 | Total aux États-Unis | 25 |
| - | - | 729.7 | - | 729.7 | Autres pays | 26 |
| 46.4 | • | 44 239.9 | • | 44 239.9 | Exportations totales | 27 |
| 34.7 | -8.6 | -560.3 | +25.8 | -534.5 | Variations nettes des stocks | 28 |
| _ | _ | 33.9 | _ | 33.9 | Livraison à d'autres acheteurs | 29 |
| 0.9 | -44.7 | 156.2 | -25.8 | 130.4 | Pertus et ajustements | 30 |
| 2 263.5 | 1 955.9 | 96 686.9 | 31 542.2 | 128 229.1 | Total de l'utilisation | 31 |
| | | | | | | |

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1991 and 1992 - Concluded

Offshore east coast Manitoba Saskatcheuan Alberta Ontario Au large des côtes est No. thousands of cubic metres 1992 Supply Domestic production: Crude oil: 4 274.4 40 106.1 1 Light/medium 576.5 224.3 656.4 9 080.7 13 068.6 2 Heavy 21 137.02 3 Synthetic crude oil Less returned to formation 4 576.5 224.3 656.4 13 355.1p 74 311.7 Total 5 193.3 Condensate 6 7 282.3 Pentanes plus 1.4 30.1 Net withdrawals 576.5 224.3 657.8 13 385.2 81 787.3 9 Imports Total supply 576.5 224.3 657.8 13 385.2 81 787.3 Disposition Deliveries to refineries: 11 Atlantic provinces 194.8 Quebec 0.3 12 82.6 13 Ontario 224.3 302.0 3 137.7 18 711.7 16 Manitoba 15 Saskatchewan 1 662.8 1 248.9 16 018.5 131.7 16 Alberta 17 British Columbia 5 645.2 Northwest Territories 18 277.4 224.3 302.0 4 932.5 41 624.3 Total 19 Export to United States: Petroleum administration: 92.2 610.4 2 586.5 District I 29 154.1 21 TT 207.2 7 703.9 22 III 295.6 331.6 IV 5 480.4 23 117.5 24 1 254.5 Total United States 295.6 299.4 8 431.8 38 807.1 Other countries 26 795.1 27 Total exports 295.6 299.4 8 431.8 39 602.2 28 Net inventory changes +42.9 +13.3 +63.1 218.1 Deliveries to other purchasers 30 Losses and adjustments 3.5 13.5 7.6 279.6 81 787.3 Total disposition 576.5 224.3 657.8 13 385.2 31

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of 0il Pipeline Transport (SIC 4612).

¹ Includes 7 110.5 thousand cubic metres of crude bitumen.

² Includes 7 358.2 thousand cubic metres of crude bitumen.

TABLEAU 7. Approxisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1991 et 1992 - fin

| British | Northwest | Total | Total | Total | | |
|-------------|-------------|--------------------------|-----------|--------------------------|--------------------------------------|----------|
| Columbia | Territories | Canadian | foreign | all sources | | |
| | | sources | sources | | | |
| | | | | | | |
| Colombie- | Territoires | Total, | Total, | Total, | | |
| Britannique | du Nord- | source | source | général | | |
| | Ouest | canadienne | étrangère | | | Иo |
| | thousa | nds of cubic metr | 06 | | - | |
| | | | | | | |
| | | | | | 1992 | |
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: Pétrole brut: | |
| 2 032.8 | 1 878.2 | 49 748.7 | | 49 748.7 | Leger/medium | 1 |
| 2 032.0 | 1 0/0.2 | 22 149.3 | | 22 149.3 | Lourd | 2 |
| _ | _ | 21 137.02 | • • • | 21 137.02 | Pétrole brut synthétique | 3 |
| - | _ | 21 137.0 | • • • | - | Moins repris pour l'injection | 4 |
| | | | | | | |
| 2 032.8 | 1 878.2 | 93 035.0 | • • • | 93 035.0 | Total | 5 |
| 27.5 | - | 220.8 | | 220.8 | Condensat | 6 |
| 306.7 | 29.5 | 7 650.0 | • • • | 7 650.0 | Pentanes plus | 7 |
| 2 367.0 | 1 907.7 | 100 905.8 | | 100 905.8 | Prélèvement net | 8 |
| | ••• | ••• | 29 763.3 | 29 763.3 | Importations | 9 |
| 2 367.0 | 1 907.7 | 100 905.8 | 29 763.3 | 130 669.1 | Approvisionnement total | 10 |
| | | | | | Utilisation | |
| | | | | | Livraisons aux raffineries: | |
| - | | 194.8 | 14 285.2 | 14 480.0 | Provinces de l'Atlantique | 11 |
| - | 48.7 | 131.6 | 15 166.6 | 15 298.2 | Québec | 12 |
| _ | 1 383.9 | 23 759.6 | 311.5 | 24 071.1 | Ontario Manitoba | 13 14 |
| | _ | 2 911.7 | _ | 2 911.7 | Saskatchewan | 15 |
| 551.2 | _ | 16 701.4 | _ | 16 701.4 | Alberta | 16 |
| 1 679.8 | 449.2 | 7 774.2 | _ | 7 774.2 | Colombie-Britannique | 17 |
| - | 127.2 | 127.2 | _ | 127.2 | Territoires du Nord-Duest | 18 |
| 2 231.0 | 2 009.0 | 51 600.5 | 29 763.3 | 81 363.8 | Total | 19 |
| 2 231.0 | 2 009.0 | 51 600.5 | 29 /03,3 | 01 303.0 | | 19 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Petroleum administration: | |
| - | - | 3 289.1 | - | 3 289.1 | District I | 20 |
| | - | 37 065.2 | - | 37 065.2 | II | 21 |
| | - | 627.2 | - | 627.2 | III IV | 22 23 |
| 06.0 | 60 - | 5 597.9 | _ | 5 597.9 | V | 24 |
| 96.0 | - | 1 350.5 | _ | 1 350.5 | • | 24 |
| 96.0 | • | 47 929.9 795.1 | | 47 929.9 795.1 | Total aux États-Unis Autres pays | 25 26 |
| 96.0 | | 48 725.0 | | 48 725.0 | Exportations totales | 27 |
| | | | | | · | |
| +5.4 | +3.5 | +128.2 | +10.6 | 138.8 | Variations nettes des stocks | 28 |
| - | | 218.1 | - | 218.1 | Livraison à d'autres acheteurs | 29 |
| 34.6 | -104.8 | 234.0 | -10.6 | 223.4 | Pertes et ajustements | 30 |
| | | | | | | |

¹ Incluant 7 110.5 milliers de mètres cubes de bitume brut.

² Incluant 7 358.2 milliers de mètres cubes de bitume brut.

Mota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

TABLE 8. Supply and Disposition of Matural Gas, by Source, Canada, 1991 and 1992

| | | New Brunswick | | | | |
|--------|---|-----------------------|--------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|
| | | | Quebec | Ontario | Saskatchewan | Albert |
| lo. | | Nouveau- Brunswick | | | | |
| | | | millions of cu | bic metres at 1 | 01.325 kPa and 15°C. | |
| | | millio | ns de mètres cubes | à une pression | absolue de 101.325 kP | a et 15°C. |
| | 1991 | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 1 2 | Gross new production Less field flared and waste | - | - | 428.4 | 7 401.1p 229.2p | 121 975. 2 285. |
| | | | | 428.4 | 7 171.9p | 119 690 |
| 3 | Net new production | _ | _ | 420.4 | / 1/1.7p | 119 090 |
| 5 | Reproduced Less injected and stored | - | us. | _ | - | 12 839 |
| 6 | Het withdrawals | | | 428.4 | 7 171.9p | 106 850 |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 8 | Field disposition and uses Gathering system disposition and uses | - | | - | 471.4p 275.6p | 1 842 1 349 |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 | Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses | - | - | - | 55.9p 45.6p | 13 356 4 514 |
| 1 | Other uses | - | - | - | - | |
| 2 | Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | - | - | 428.4 | -281.6p 6 041.8 | -310 85 477 |
| 4 | Total disposition | | | 428.4 | 7 171.9p | 106 850 |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 5 | Total marketable gas | | | 428.4 | 6 041.8 | 85 477 |
| 6 | Receipts from distributor storage | - | ** | - | 494.6 | 6 712 |
| 7 8 | Imports Other receipts ² 3 | - | en 10 | 247.5 | - | |
| 9 | Total supply of marketable gas | | | 675.9 | 6 536.4 | 92 190 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| 0 | British Columbia | - | - | - | - | 214 |
| 1 2 | Alberta Saskatchewan | Ī | - | _ | 1 611.4 | 16 416 65 |
| 3 | Manitoba | - | n | (75.0 | 7 9/0 / | 1 839 |
| 4 5 | Ontario Quebec | _ | _ | 675.9 - | 3 860.6 | 13 082 5 423 |
| 5 | New Brunswick Northwest Territories | - | - | - | - | |
| 8 | Total sales | | | 675.9 | 5 472.0 | 37 041 |
| | | | | - | 3 4/2,4 | |
| 9 | Exports Other deliveries ³ | - | | - | 265.1 | 42 884 3 223 |
| 1 | Delivered to distributor storage | - | - | - | 676.3 | 5 939 |
| 2 | Line pack fluctuation | - | - | - | | 23 |
| 3 | Pipeline fuel | - | 44 | - | 307.0 | 3 499 |
| 4 | | - | - | | 123.0 | -422 |
| 5 | Total disposition of marketable gas | | • | 675.9 | 6 536.4 | 92 190 |

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1991 et 1992

| Total Total foreign all sources sources | |
|--|----------------|
| | |
| Total, Total, source général | |
| étrangère | N ⁰ |
| i kPa and 15°C. we de 101.325 kPa et 15°C. | |
| 1991 | |
| Gisements et usines de traitement | |
| Approvisionnement: | |
| 144 984.8 Production originale brute 2 549.0 Moins gas brûlés sur les chantiers et pe | s i |
| 142 435.8 Production originals natts | 3 |
| Gas récupéré 12 839.7 Moins gaz injecté et stocké | 5 |
| 129 596.1 Prélèvement net | • |
| Utilisation: | |
| 2 314.3 Emploi et utilisation sur les chantiers 1 625.1 Emploi et utilisation dans les collecteu | |
| Emploi et utilisation dans les usines de | aitement: |
| 14 759.5 Pertes en cours de traitement et re-trai | |
| 5 122.5 Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 10 |
| -531.0 Ajustements | 12 |
| 105 243.7 Livraisons de gaz marchand aux systèmes transport et distribution | 13 |
| 129 596.1 Total de l'utilisation | 14 |
| Distribution de gaz | |
| Approvisionnement: | |
| - 105 243.7 Total de gaz marchand | 1! |
| - 7 677.4 Déstockage par les distributeurs 319.0 319.0 Importations | . 16 |
| 319.0 319.0 Importations - 247.5 Autres arrivages ² | 18 |
| 319.0 113 487.6 Approvisionnement total en gaz marchand | 15 |
| Utilisation: | |
| Ventes: | |
| - 4 692.9 Colombie-Britannique | 21 |
| 1.1 17 146.7 Alberta - 1 677.0 Saskatchewan | 2: |
| - 1 839.4 Manitoba | 23 |
| 317.9 19 083.3 Ontario - 5 423.3 Québec | 21 |
| Nouveau-Brunswick - 120.8 Territoires du Nord-Ouest | 20 |
| | |
| | 21 |
| - 47 687.8 Exportations - 4 808.4 Autres livraisons ³ | 2' |
| - 7 202.6 Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 3 |
| - 29.4 Fluctuation du volume de gaz dans le rés | |
| - 3 905.2 Gaz consommé dans le réseau 129.2 Perte dans les pipelines, etc. | 33 34 |
| | |

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1991 and 1992 - Concluded

| | | New Brunswick | | | | |
|-----|---|-----------------------|--------|----------|---|-------------------|
| | | | Quebec | Ontario | Saskatchewan | Albert |
| | | Nouveau- Brunswick | 44000 | 51115.25 | | |
| lo. | | | | | | |
| | | millions | | | 01.325 kPa and 15°C. absolue de 101.325 kF | a et 15°C. |
| | 1992 | | | , | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | | | | | | |
| , | Supply: | | | /27 1 | 7 242 4 | 133 446. |
| 2 | Gross new production Less field flared and waste | - | - | 427.1 | 7 242.4 212.5 | 2 381 |
| 3 | Net new production | - | - | 427.1 | 7 029.9 | 131 064. |
| 4 | Reproduced | - | - | - | - | |
| 5 | Less injected and stored | - | - | - | • | 12 169. |
| 6 | Net withdrawals | • | • | 427.1 | 7 029.9 | 118 895. |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 | Field disposition and uses | _ | _ | _ | 474.2 | 1 920. |
| 8 | Gathering system disposition and uses | - | - | - | 237.8 | 1 521. |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 | Processing and re-processing shrinkage | - | - | - | 56.2 | 13 899 |
| 0 | Other disposition and uses Other uses | - | - | - | 45.8 - | 4 795 |
| 2 | Adjustment | - | - | - | 33.8 | 1 578 |
| .3 | Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | - | - | 427.1 | 6 182.1 | 95 180 |
| 14 | Total disposition | | | 427.1 | 7 029.9 | 118 895. |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 15 | Total marketable gas | | | 427.1 | 6 182.1 | 95 180. |
| 6 | Receipts from distributor storage | _ | _ | - | 539.5 | 9 273 |
| 7 | Imports Other receipts ² 3 | - | - | 229.9 | - | |
| 19 | Total supply of marketable gas | | | 657.0 | 6 721.6 | 104 454. |
| . 7 | intar suppry of marketante gas | | | 037.4 | 0 /11.0 | 104 454 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| 20 | British Columbia | - | - | | ** | 279 |
| 21 | Alberta Saskatchewan | | - | | 1 534.4 | 16 356. 10. |
| 23 | Manitoba | - | - | 7 | - | 1 772. |
| 4 | Ontario Chiebec | | | 657.0 | 4 171.5 | 12 092. 5 657. |
| 6 | New Brunswick | _ | _ | | _ | 3 037 |
| 7 | Northwest Territories | - | - | - | 44 | |
| 8 | Total sales | | | 657.0 | 5 705.9 | 36 168 |
| 9 | Exports | _ | _ | _ | - | 52 512 |
| 0 | Other deliveries ³ 4 | - | - | - | 122.2 | 4 189 |
| 1 | Delivered to distributor storage | - | - | - | 760.3 | 6 724 |
| 2 | Line pack fluctuation | - | - | - | -0.7 | 43. |
| 3 | Pipeline fuel | - | - | - | 95.3 | 4 570. |
| \$4 | Pipeline losses, etc. | - | - | Mile | 38.6 | 244. |
| 35 | Total disposition of marketable gas | | | 657.0 | 6 721.6 | 104 454. |

l Includes 88.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas produce d in the Northwest Territories but processed in British

Columbia.
2 Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
3 Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1991 et 1992 - fin

| British Columbia | Yukon | Northwest Territories | Total Canadian | Total foreign | Total all | | |
|----------------------|-------|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|---------------------|---|----------|
| | | | sources | sources | sources | | |
| olombie- tannique | Yukon | Territoires du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | | No |
| | mill | ions of cubic met | tres - millions | de mètres | cubes | | |
| | | | | | | 1992 | |
| | | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | | Approvisionnement: | |
| 16 197.1 | 506.9 | 214.5 | 158 034.6 | | 158 034.6 | Production originals brute | 1 |
| 63.2 | 1.1 | 1.4 | 2 660.1 | *** | 2 660.1 | Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 2 |
| 16 133.9 | 505.8 | 213.1 | 155 374.5 | ••• | 155 374.5 | Production originals netts | 3 |
| | - | - | 12 140 7 | ••• | 12 160 7 | Gas récupéré | 4 |
| 14 177 0 | FAF D | | 12 169.3 | • • • | 12 169.3 | Moins gaz injecté et stocké | 5 |
| 16 133.9 | 505.8 | 213.1 | 143 205.2 | *** | 143 205.2 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | | Utilisation: | |
| Ξ | - | - | 2 394.3 1 758.9 | • • • | 2 394.3 1 758.9 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 8 |
| | | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traiteme | ent: |
| 1 388.0 | 82.6 | 12.5 | 15 438.4 | ••• | 15 438.4 | Pertes en cours de traitement et re-traitement | 9 |
| 346.2 | 29.9 | 12.7 | 5 230.5 | • • • | 5 230.5 | Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 10 11 |
| 106.9 | - | _ | 1 719.6 | ••• | 1 719.6 | Ajustements | 12 |
| 14 292.8 | 393.3 | 187.9 | 116 663.5 | • • • | 116 663.5 | Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 13 |
| 16 133.9 | 505.8 | 213.1 | 143 205.2 | ••• | 143 205.2 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | | Approvisionnement: | |
| 14 292.8 | 393.3 | 187.9 | 116 663.5 | | 116 663.5 | Total de gaz marchand | 15 |
| 673.4 | - | - | 10 486.6 | - | 10 486.6 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| _ | - | - | 229.9 | 1 122.0 | 1 122.0 229.9 | Importations Autres arrivages ² | 17 18 |
| 14 966.2 | 393.3 | 187.9 | 127 380.0 | 1 122.0 | 128 502.0 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | | Ventes: | |
| 7 (10 0 | 707 7 | // = | 4 351.6 | | 4 752 0 | Colombie-Britannique | 20 |
| 3 612.8 827.3 | 393.3 | 66.5 | 17 184.0 | 1.2 | 4 352.8 17 184.4 | Alberta | 21 |
| - | - | ** | 1 544.8 | | 1 544.8 | | 22 |
| 2 010.6 | _ | _ | 1 772.1 18 931.7 | 1 120.4 | 1 772.1 20 052.1 | Manitoba Ontario | 23 24 |
| - | - | - | 5 657.7 | - | 5 657.7 | Québec | 25 |
| _ | _ | 121.4 | 121.4 | - | 121.4 | Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest | 26 27 |
| | | | | | | | |
| 6 450.7 | 393.3 | 187.9 | 49 563.3 | 1 122.0 | | Total des ventes | 28 |
| 5 441.4 | - | - | 57 953.5 | _ | | | 29 |
| 1 988.8 761.7 | _ | _ | 6 300.9 8 246.2 | - | 6 300.9 8 246.2 | | 30 31 |
| | | | | | | distributeurs | |
| -12.7 | - | - | 30.3 | | | | 32 |
| 396.7 -60.4 | _ | - | 5 062.9 222.9 | - | 5 062.9 222.9 | | 33 34 |
| 14 966.2 | 393.3 | 187.9 | 127 380.0 | 1 122.0 | 128 502.0 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |

Inclut 88.4 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.
3 Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).



Data Quality and Methodology

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (SIC 071 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in exploration of and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

Qualité Des Données et Méthodologie

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 071 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitu-mineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œurve. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont presentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exporation du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de \$50,000 sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, audessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas necessaire de faire des estimations et les resultats ne souffrent donc pas du biais qu'entrâineraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les differences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la maniere de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'edition des donées pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les donées pouvaient inclure une arreur serieuse.



Concepts

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in Private and Public Investment in Canada (Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and re-processing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to fixed Assets Accounts.

Concepts

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directe-ment des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie. elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en consideration dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'ex-perts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives au investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

Definitions

Production

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Naterials and Supplies Used in Producing

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas in-dustry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semiprocessed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies

Terminologie

Production

Production originale brute. Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Production originale nette. "Production orignale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvement net. "Production orignale nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extraits des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers les partes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les partes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des be-soins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et

purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

By total activity. Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Drilling Completions

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing

utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafeterias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur amoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

Par l'ensemble des activités. Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée de cet actif, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géologique et géophysique sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'a maintenant.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux

with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This testis located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified a score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situcombustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage affectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivants: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Puits de projet. Il s'agit d'un puits foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puits peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'experimentation ou de commercialisation.

Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total manhours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

Emploi, heures-personnes, traitements et salaires

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.



ORDER FORM

Statistics Canada

| MAIL TO: | | PHONE: | FAX TO: | | ME | THOD OF P | AYMENT: | 6 | | | |
|---|-----------|--|---|-------------|-----------------------------|--------------------------------|----------------------------|---------------------|----------------------|------------------|-------------|
| \boxtimes | | 1-800-267-6677 | (613) 951-158 | 4 | (Ch | eck only one) | | | | | |
| Marketing Divi | | Charge to VISA or MasterCard. Outside | VISA, MasterCard and Purchase Orders only. | | | Please charg | ge my: | □ vi | SA | | MasterCard |
| Statistics Cana Ottawa, Ontari | ada | Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please | Please do not send cor mation. A fax will be tre | | | Card Number | r | | 1 | | |
| Canada K1A 0 (Please print) | T6 | do not send confirmation. | as an original order. | | | - | | | | | |
| (Flease plint) | | | | | | Signature | | | | | Expiry Date |
| Company | | | | | | Payment end | | | | | |
| Department | | | | | | Please make c Receiver Gene | ral for Canad | ney ord la – Pul | blications | ole to the S. | |
| Attention | | | | | | Bill me later | | | | | ations |
| Address | | | | | | except subsc | criptions. Ma | aximum | n credit | \$500.) | |
| City | | Desir | | | | Purchase Or | | r | | | |
| City | | Provinc () | e () | | | (Please enclose | e) | | | | |
| Postal Code | Di | Phone | Fax | | | A !! | | | | | |
| | Pleas | e ensure that all information | is completed. | | | Authorized Si | gnature | | | 1 | |
| Catalogue | | | • | Is | ate of An | | nual Subscr or Book Pri | | | | |
| Number | | Title | | Indic "S | ate an '' for ription | | United States US\$ | Cou | her ntries S\$ | Quantity | Total \$ |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| Note: Ca | italogue | prices for U.S. and other | er countries are shown | n in US | dolla | ars. | | SUBT | TOTAL | | |
| CST Page | intration | # P404404907 | · · · · · · · · · · · · · · · · · · · | | | | | | OUNT olicable) | | |
| GST Registration # R121491807 GST (7%) (Canadian clients only) | | | | | | | | | | | |
| | | ey order should be made part of the should be s | | | | | | GRANE | тота | L | |
| | | pay in Canadian funds an bank. Prices for US and fo | | | | | in US fund | is | PF | 093 | 022 |

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

| ENVOYEZ À: | COMPOSEZ: | TÉLÉCOPIEZ AU: | | MO | DALITÉS DI | E PAIEMEN | (2) | `• | |
|----------------------------------|---|---|--------|----------------|----------------------------------|------------------------------------|--------------------------|---------------|--------------|
| \boxtimes | 1-800-267-6677 | (613) 951-158 | 4 | (Coc | chez une seule | case) | | | |
| Division de la commercialisation | Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De | VISA, MasterCard et bo | n de | | Veuillez déb | iter mon com | pte | VISA 🗌 I | MasterCard |
| | ions l'extérieur du Canada et des | Veuillez ne pas envoyer confirmation; le bon télé | ÷- | | N° de carte | | | | |
| Canada K1A 0T6 | pas envoyer de confirmation. | | | | 0: | | | | d'annination |
| (Veuillez écrire en c | aractères d'imprimerie.) | | | | Signature | | | Date | d'expiration |
| Compagnie | | | | | Paiement ind | | | | |
| | | | | | | arvenir votre ch eral du Canada | | | orare au |
| Service | | | | | e | In factors of | / 1 (| | |
| À l'attention de | | | | | pour toutes le abonnements | es publication | s command | lées, sauf po | |
| Adresse | | | | | | | | | |
| Ville | Province | 9 | | | N° du bon d (Veuillez joindre | | | | |
| Code postal | () Téléphone | () Télécopieur | | | | | | | |
| Veu | illez vous assurer de remplir le bo | n au complet. | | | Signature de | la personne a | utorisée | | |
| | | | | ition andée | | nnement annu de la publica | | | |
| Numéro au catalogue | Titre | | | ou crire | Canada | États- | Autres | Quantité | Total |
| | | | , | our les | 1 % | Unis \$ US | pays \$ US | | \$ |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | TOTAL | | |
| donnés en d | er que les prix au catalogue dollars américains. | pour les EU. et les | autres | pays | sont | F | ÉDUCTION | | |
| ► TPS N° R12 | 21491807 | | | | | (| s'il y a lieu) | | |
| ► le chèque o | u mandat-poste doit être étab | li à l'ordre du | | | | | TPS (7 %) anadiens se | | |
| | néral du Canada – Publication | | | | | ТОТ | AL GÉNÉF | RAL | |
| | anadiens paient en dollars car ntant total en dollars US tirés : | | | 7%. | Les clients à | l'étranger | Р | F 093 | 022 |

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

THE COMPLETE PICTURE ON SURFACE AND MARINE

TANY ORLATION

SAVE 20% WHEN YOU INVEST IN 4 LEADING EDGE PUBLICATIONS

eregulation, free trade and global integration all affect the face of the transportation industry -- and make it essential to stay on top of all aspects of the industry.

When all the rules are changing, data on how the industry is evolving is crucial. And Statistics Canada has put together a special 4-publication package of data you can count on for information on all areas of surface and marine transportation.

Trucking in Canada

A complete analytical overview of changes in the industry and specific statistics on everything from Canada-U.S. trucking traffic to fuel use are covered in this annual publication.

Cat. No. 53-222. Annual. \$45 (plus GST) in Canada, US\$54 in the United States, and US\$63 in other countries.

Rail in Canada

Includes an overview of the structure and activity of the rail industry. The financial, operating and commodity statistics provide a comprehensive framework for intermodal comparisons. And data on the origin and destination of international commodity movements are vital for studying the effects of free trade and other global developments.

Cat. No. 52-216. Annual. \$45 (plus GST) in Canada, US\$54 in the United States, and US\$63 in other countries.

Shipping in Canada

Major indicators on vessel traffic and port traffic data (including 41 commodity groups, containerized cargo and the ports of origin and destination)

Cat. No. 54-205. Annual. \$41 (plus GST) in Canada, US\$49 in the United States, and US\$57 in other countries.

Surface and Marine Transport Bulletin

Eight issues a year keep you informed on the latest transportation statistics, including the Quarterly Motor Carrier Freight data. And much more.

Cat. No. 50-002. Eight issues per year. \$75 (plus GST) in Canada, US\$90 in the United States, and US\$105 in other countries.

The Special Transportation Package

will keep you up-to-date on new trends, industry comparisons and leading indicators.

Best of all, you save 20% when you invest in all four publications! Order the *Special Transportation Package* and pay only \$165 (plus GST) in Canada, US\$198 in the U.S. and US\$230 in other countries. Quote package number 10-234.

To order write:

Marketing Division, Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6.

For faster ordering, call **1 800 267-6677**, or fax **(613) 951-1584**. Or contact the Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

POUR TOUT SAVOIR SUR LES

RANSPORTS

MARITIME ET TERRESTRE

ÉPARGNEZ 20 % À L'ACHAT DE QUATRE PUBLICATIONS D'AVANT-GARDE

a déréglementation, le libre-échange et l'intégration globale sont tous des facteurs qui influent sur le secteur des transports. Il est donc essentiel de suivre l'évolution de tous les aspects de ce secteur.

Il est crucial de posséder des données sur l'évolution d'un secteur lorsque celui-ci fait l'objet d'une déréglementation. Statistique Canada a créé une série spéciale de quatre publications qui présentent des données sur tous les aspects des transports maritime et terrestre.

Le camionnage au Canada

Cette publication comporte une analyse détaillée de l'évolution de ce secteur d'activité, ainsi que des statistiques précises sur des sujets variés, du trafic entre le Canada et les États-Unis à la consommation de carburant.

Publication annuelle nº 53-222 au catalogue. 45 \$ (TPS en sus) au Canada, 54 \$ US aux États-Unis et 63 \$ US dans les autres pays.

Le transport ferroviaire au Canada

Cette publication présente un aperçu de la structure et des activités du secteur du transport ferroviaire. Les données détaillées sur les finances, l'exploitation et les marchandises transportées permettent d'établir des comparaisons entre les différents modes de transport. Par ailleurs, les données sur l'origine et la destination des mouvements internationaux de marchandises sont essentielles à l'étude des effets du libre-échange et d'autres événements internationaux.

Publication annuelle nº 52-216 au catalogue. 45 \$ (TPS en sus) au Canada, 54 \$ US aux États-Unis et 63 \$ US dans les autres pays.

Le transport maritime au Canada

La publication présente d'importants indicateurs sur le trafic des navires et le trafic portuaire (y compris 41 groupes de marchandises, le fret conteneurisé ainsi que les ports d'origine et de destination).

Publication annuelle nº 54-205 au catalogue. 41 $\$ (TPS en sus) au Canada, 49 $\$ US aux États-Unis et 57 $\$ US dans les autres pays.

Bulletin de service sur les transports terrestre et maritime

Dans les huit numéros, vous trouverez les statistiques les plus récentes sur les transports, ainsi que les données de l'Enquête trimestrielle sur les transporteurs routiers de marchandises, et plus encore.

Publication nº 50-002 au catalogue. Huit numéros par année au coût de **75** \$ (TPS en sus) au Canada, **90** \$ US aux États-Unis et **105** \$ US dans les autres pays.

Grâce à cette série spéciale de publications sur les transports

vous serez informé des nouvelles tendances, des comparaisons établies et des indicateurs clés

En plus, vous obtenez un rabais de 20 % à l'achat des quatre publications. Commandez la *série spéciale sur les transports* et ne payez que 165 \$ (TPS en sus) au Canada, 198 \$ US aux États-Unis et 230 \$ US dans les autres pays. Citez la série n° 10-234.

Pour commander, écrivez à:

Division de la commercialisation, Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** ou télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Vous pouvez également vous adresser à l'un des centres régionaux de consultation de Statistique Canada qui figurent dans la publication.

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



ue to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le *Guide statistique de l'énergie* (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.



The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1993

1993





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Enery Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| Halifax | (1-902-426-5331) | Regina | (1-306-780-5405) |
|----------|------------------|-----------|------------------|
| Montreal | (1-514-283-5725) | Edmonton | (1-403-495-3027) |
| Ottawa | (1-613-951-8116) | Calgary | (1-403-292-6717) |
| Toronto | (1-416-973-6586) | Vancouver | (1-604-666-3691) |
| Winnipeg | (1-204-983-4020) | | |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,

| Nova Scotia, New Brunswick | |
|-----------------------------------|----------------|
| and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Manitoba | 1-800-661-7828 |
| Southern Alberta | 1-800-882-5616 |
| Alberta and Northwest Territories | 1-800-563-7828 |
| British Columbia and Yukon | 1-800-663-1551 |
| | |

Telecommunications Device for the

Hearing Impaired 1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States) 1-800-267-6677

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| 1.1-126 | (4 000 400 5004) | D | (4 000 700 5405) |
|----------|------------------|-----------|------------------|
| Halifax | (1-902-426-5331) | Regina | (1-306-780-5405) |
| Montréal | (1-514-283-5725) | Edmonton | (1-403-495-3027) |
| Ottawa | (1-613-951-8116) | Calgary | (1-403-292-6717) |
| Toronto | (1-416-973-6586) | Vancouver | (1-604-666-3691) |
| Winnipea | (1-204-983-4020) | | |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,

| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick | |
|--------------------------------------|----------------|
| et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Manitoba | 1-800-661-7828 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-882-5616 |
| Alberta et Territoires du Nord-Ouest | 1-800-563-7828 |
| Colombie-Britannique et Yukon | 1-800-663-1551 |

Appareils de télécommunications pour les malentendants

1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis)

1-800-267-6677

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

SIC 071

1993

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1994

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

October 1994

Price: Canada: \$28.00 United States: US\$34.00 Other Countries: US\$40.00

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1994

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Octobre 1994

Prix: Canada: 28 \$ États-Unis: 34 \$ US Autres pays: 40 \$ US

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistque Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
 and
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

ei

 Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut télephoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

⊚

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

| | P. | AGE | Р | AGE |
|----------|---|-----|---|-----|
| Highligh | its | 5 | Points saillants | 5 |
| Text Tab | le | | Tableau explicatif | |
| Exp | ploration and Development penditures, 1993, Cumulative 47-1993, Non-Conventional Sector | 10 | I. Dépenses d'exploration et développement 1993, cumulatif 1947-1993, secteur non- conventionnel | 10 |
| II. Syn | thetic Crude Oil Reserves, 1993 | 10 | II. Réserves de pétrole synthetique, 1993 | 10 |
| | ue Added, Non-Conventional etor, 1993 | 11 | III. Valeur ajoutée, secteur non-conven- tionnel, 1993 | 11 |
| IV. Roy | valty Allocation, 1993 | 9 | IV. Allocation de rédevances, 1993 | 11 |
| Maps | | | Cartes | |
| | de Oil Production and Movements, by | 10 | Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1993 | 10 |
| | ural Gas Production and Movements, Source, 1993 | 11 | 2. Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1993 | 11 |
| Table | ν | | Tableau | |
| and | ncipal Statistics, Crude Petroleum Natural Gas Industry, Conventional tor, 1982-1993 | 13 | Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1982-1993 | 13 |
| 2. Dril | ling Completions, 1993 and 1992 | 14 | 2. Forages complétés, 1993 et 1992 | 14 |
| | Cash Expenditures of the Petroleum ustry, 1992 and 1993 | 16 | État des depenses nette de l'industrie pétrolière, 1992 et 1993 | 16 |
| | Ketable Production and Values, 0-19923 | 18 | 4. Production marchande et valeurs, 1990- 1993 | 18 |
| | modity Data, Crude Petroleum and ural Gas Industry, 1993 | 18 | Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1993 | 18 |
| able | de Oil and Equivalent and Market- e Natural Gas Remaining Established erves in Canada, 1993 | 22 | Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1993 | 22 |
| and | oly and Disposition of Crude Oil Equivalent, by Source, Canada, 2 and 1993 | 24 | Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1992 et 1993 | 24 |
| | oly and Disposition of Natural Gas, Source, Canada, 1992 and 1993 | 28 | 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1992 et 1993 | 28 |
| Data Qua | ality and Methodology | 33 | Qualité des donné es et méthodlogie | 33 |
| Concepts | s | 35 | Concepts | 35 |
| Definiti | ions | 37 | Définitions | 37 |



Highlights

Production

• In 1993, the volume of marketable production by the petroleum and natural gas industry in Canada soared as domestic demand for natural gas recovered and exports of oil and gas to the US continued to grow. Despite a fall in crude oil prices, the value of marketable production of the crude oil and natural gas industry jumped 11.8% to \$21.4 billion, due to strong growth in output as well as a sharp rise in natural gas prices.

Volumes

- Although domestic demand for Canadian crude oil declined, the production of crude oil (including synthetic crude and crude oil equivalents) climbed to its highest level in over a decade as exports of crude oil to refineries in the US midwest jumped by almost 14.0%. The long decline in domestic consumption of Canadian crude continuedas more outdated or small sized refineries(with capacities of less than 5 000 m³) were closed. Meanwhile, US consumption of Canadian crude rose to records levels as US refineries continued to search for new supplies to replace declining US oil production. For the first time ever, in 1993 more Canadian crude oil was exported than was used domestically. Total crude oil exports (including synthetic crude oil) were 53 284 800 m³ or 50.4% of total domestic production.
- Despite a slowdown in the growth of exports, for the second straight year, natural gas production rose by over 10.0%. In 1993 production of natural gas was 129 billion m³, 10.6% higher than in 1992. Growth in exports to the US slowed from 21.4% to 9.0% but a surge in inventories and a recovery in Canadian demand kept natural gas production in the double digits. After three years of declines or very slow growth, domestic consumption in 1993 increased 2.3%, mostly due to a turnaround in industrial demand. Industrial consumption of natural gas (including direct sales) grew by over 6.0% in 1993 while residential consumption showed its strongest growth in several years, rising by over 4.0%.

Faits Saillants

Production

• En 1993, la volume de la production commercialisable de l'industrie de pétrole brut et de gaz naturel au Canada a grimpé d'une hausse vertigineuse suite au retour de la demande domestique plus forte pour le gaz naturel et d'un meilleur marché pour le exportations de pétrole brut et de gaz aux États-Unis. Malgré une diminution des prix pour la pétrole brut, la valeur de la production commercialisable pour l'industrie de pétrole brut et de gaz naturel a sauté de 11,8% pour se lire \$21.4 milliards, la raison pour cette croissance forte est un meilleur rendement et une augmentation rapide des prix du gaz naturel.

Volumes.

• Bien que la demande domestique pour le pétrole domestique diminue, la production de pétrole brut(incluant le pétrole synthétique et les hydrocarbures équivalents monte d'un niveau, le plus élevé des dix dernières années est cette hausse est attribuable aux exportations de pétrole brut lourd aux raffineries américaines avec un saut de presque 14,0%. Ce déclin constant de la consommation canadienne de pétrole brut continue toujours, la raison étant la fermeture de raffineries étant désuète ou trop petite (avec des capacités de moins de 5 000 m3). Cependant, la consommation américaine pour le pétrole brut canadienne augmente à des ni-veaux jamais atteints, les raffineries aux États-Unis continuent toujours d'entre à la recherche de nouveaux approvisionnements pour remplacer la production américaine en forte baisse de vitesse. Pour la première fois, en 1993, les exportations de pétrole brut surpassent l'utilisation domestique. Le total des exportations de pétrole brut (incluant le pétrole synthétique) sont de 53 284 800 métres cubes ou 50,4% de la production domestique.

En dépit d'une faiblesse de la croissance des exportations, pour une deuxième année consécutive, la production de gaz naturel a sauté de 10,0%. Pour l'année 1993, la production de gaz naturel est de 129 milliards m³, 10,6% de plus que l'année précédente. L'augmentation des exportations aux États-Unis a diminué de 21,4% à 9,0%, mais avec des inventaires des réservoirs plus élèves et une reprise de la demande canadienne, la production ce maintien toujours dans les deux chiffres. Suite à trois années avec des baisse ou très peu de croissance, la consommation en 1993 a augmenté de 2,3%, la facteur principal, est le retour de la demande industrielle. La consommation industrielle de gaz naturel(incluant les ventes directes) a monté de 6,0% en 1993, la consommation résidentielle a aussi démontré une plus forte hausse, l'une des meilleur depuis plusieurs années avec un plus de 4,0%.

Values

• In 1993, value of marketable production (including synthetis crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$21.4 billion, an increase of 11.8% over 1992. Despite somewhat lower prices, the value of crude oil (including field condensate and pentanes plus)increased 2.1% to \$12.2 billion, due to higher production volumes. A sharp rise in prices coupled with strong growth in output led to a 31.% jump in the value of natural gas production to \$7.5 billion in 1993. The value of natural gas processing plant products (that is ethane, propane, butane, and elemental sulphur) was \$1.7 billion in 1993, an increase of 16.0% over 1992 values. In 1993, Alberta maintained its dominance in domestic production, accounting for 84.0% or \$18 billion of total marketable production of hydrocarbons in Canada.

Employees

• The number of employees in the conventional industry in Canada decreased from 27,678 in 1992 to 26,599 in 1993. Total salaries and wages paid during 1993 decreased to \$1,706.6 million from \$1,845.8 million reported in 1992. Alberta had 90.0% of the total employees and 91.4% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

- Operating expenditures, classified here as expenditures relating to geological and geophysical operations, field and well operations, natural gas processing plants operations, taxes (excluding income tax), other operating expenses and royalties, increased from \$9,205 million in 1992 to \$9,418 million, an increase of 2.3%. During the current year, royalty payments accounted for 32.1% of the total: geological and geophysical expenditures 6.6%, field and well operations 47.3%, natural gas processing plants 12.2%, all other operating expenditures 1.8%.
- Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other, increased 19.4% from \$4,875 million in 1992 to \$7,771 million in 1993. Exploratory and development drilling accounted for 41.7% in 1993, natural gas

Valeur

En 1993, la valeur de la production marchande(incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel a u Canada s'est chiffrée à 21,4 milliards, soit 11,8% de plus qu'en 1992. La valeur de pétrole brut (incluant le condensat et des pentanes plus) a atteint \$12,2 milliards (2,1%), la cause de cette hausse, c'est principalement une augmentation de la production. Une forte augmentation des prix pour le gaz naturel est la cause de cette augmentation de 31,0% dans le valeur du daz naturel à \$7,5 milliards en 1993. La valeur des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-a-dire l'ethane, le propane, les butanes et le soufre élémentaire) est de \$1,7 milliards, soit une augmentation de 16,0% de plus que l'année 1992. En 1993, l'Alberta a conservé le haut du pavé en prédominant quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures avec un total de \$18 milliards, soit 84% de la valeur pour l'ensemble du Canada.

Salariés

• Le nombre de salariés de cette industrie conventionnel est passé de 27,678 en 1992 à 26,599 en 1993. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,845.6 millions en 1992 à \$1,706.6 millions en 1993. L'Alberta emploi sait 90.0% des effectifs et elle a versé 91.4% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social, en Alberta.

Dépenses

- Les dépenses d'exploitation, se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'ex-ploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances, elles ont augmenté de 2.3% étant passées de \$9,205 millions en 1992 à \$9,418 millions en 1993. Les redevances ont constitué 32.1% du total des dépenses d'éxploitation de 1993, l'exploration géologique et géophysique, 6.6%, l'exploitation des champs et des puits, 47.3%, l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 12.2%, et toutes les autres dépenses, 1.8%.
- Les autres dépenses se définissent ici comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont augmenté de 59.4%, étant passées de

processing plants 7.6%, production facilities 34.0%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 17.7% of the total other expenditures.

- The turnaround in Other Expenditures may signal the beginning of an upward trend in exploratory activity as is suggested by the 28.1% jump in near term capital spending intentions by the industry. Demand for natural gas has more than doubled in the past decade and still growing while, with exports to the US booming, crude oil production is at its highest level since the late 1970's. Meanwhile, the low level of exploratory activity taking place over recent years has been unable to prevent the long decline in existing crude oil and natural gas reserves.
- The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling

• Drilling completions during 1993 increased to 9,894 from 4,678 in 1992, an increase of 111.5%. Alberta completions increased to 7,170 during 1993 from 3,627 in 1992.

Reserves

- Remaining established reserves of crude oil and equivalent (excluding oil sands) decrecreased 0.8% during 1993 to 930 079 thousand cubic metres from 937 749 thousand cubic metres in 1992. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 11.2 years.
- Synthetic crude oil potential, or oil sands reserves, are estimated to be 292 575 thousand cubic metres, 4.6% lower than in 1992.
 At current rates of extraction, these reserves have-an estimated economic life of 21 years.
- Marketable reserves of natural gas decreased 16.4% during 1993 to 2 232 billion cubic metres from 2 672 billion cubic metres in 1992. Most of the decline was the result of a 406 billion cubic metre write-off of Artic

\$4,875 millions en 1992 à \$7,771 millions en 1993. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 41.7% du total des dépenses d'investissement de 1993, les usines de traitement du gaz naturel, 7.6%, les installations de production 34.0%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 17.7% du total.

- Le retour du secteur, Autres dépenses peut signaliser le début d'une tendance à la hausse des activités de l'exploration, en suggestion d'un saut de 28,1% en termes d'intentions de dépenses de capital de l'industrie. La demande pour le gaz naturel a plus que doublé ces dernières années et continue toujours d'augmenté, et les exportations aux E.U. sont encore trés prospères. La production de pétrole brut est à son plus haut niveau depuis les années 1970. Cependant, une activité réduite pour l'exploration qui était en place ces derniers temps n'a pu prévenir ce declin qui existe maintenant pour les réserves de pétrole brut et de gaz naturel.
- Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses ci-dessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

Forage

• Les forages complétés en 1993, ont atteint un total de 9,894, en hausse de 111.5% par rapport aux 4,678 forages complétés en 1992. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 3,627 en 1992 à 7,170 en 1993.

Réserves

- Au Canada, les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont diminué en 1993, ayant atteint 930 079 milliers de mètres cubes comparativement à 937 749 milliers de mètres cubes en 1992. À la vitesse d'extraction d'aujourd'hui, la vie économique restante est estimée à 11,2 ans.
- Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potentielles de pétrole brut synthétique) sont estimées à 292 575 milliers de mètres cubes. À la vitesse d'extraction d'aujourd'hui, ces réserves ont une vie économique estimée à 21 ans.
- Les réserves marchandes de gaz naturel ont diminué de 16,4% en 1993 pour se lire à 2 232 milliards de mètres cubes en comparaison de 2 672 milliards de mètres cubes en 1992. Le déclin majeur est le résultat d'une

Island natural gas, otherwise reserves would have declined by 1.3% or 36 billion cubic metres. Natural gas reserves have steadily been declining for almost a decade and at current levels of production have an estimated economic life of less than 16 years.

Value Added

 Value added for producing activity by the conventional and non-conventional sectors in 1993 increased 13% to \$19 billion from \$17 billion in 1992. This was largely due to higher levels of production and a jump in natural gas prices. réduction de 406 milliards de mètres cubes des Iles de l'Arctique, sinon les réserves auraient tout simplement baissées que de 1,3% où 36 milliards de mètres cubes. Les réserves de gaz naturel continuent toujours de descendre depuis les dix dernières années et à la vitesse actuelle de production, la vie économique restante est de seulement 16 ans.

Valeur ajoutée

• En 1993, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de production du secteur conventionnel et non-conventionnel s'est chiffrée à \$19 milliards, soit une augmentation de 13% par rapport à 1992. Cette hausse est dû tout principalement à des niveaux très élevés de production et d'un saut des prix pour le gaz naturel. For Further Reading Selected Publications from Statistics Canada on Energy Lectures suggérées Choisies parmi les publications de Statistique Canada sur l'énergie

Catalogue

| Monthly Publications | | Publications mensuelles |
|---|--------|--|
| Crude Petroleum and Natural Gas Production | 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| Coal and Coke Statistics | 45-002 | Statistiques du charbon et du coke |
| Refined Petroleum Products | 45-004 | Produits pétroliers raffinés |
| Oil Pipeline Transport | 55-001 | Transport de pétrole par pipeline |
| Gas Utilities | 55-002 | Services de gaz |
| Electric Power Statistics | 57-001 | Statistiques de l'énergie électrique |
| Energy Statistics Handbook | 57-601 | Guide statistique sur l'énergie |
| Quarterly Publication | | Publication trimestrielle |
| Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada | 57-003 | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada |
| Annual Publications | | Publications annuelles |
| Coal Mines | 26-206 | Mines de charbon |
| Crude Petroleum and Natural Gas Industry | 26-213 | L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel |
| Oil Pipeline Transport | 55-201 | Transport de pétrole par pipeline |
| Electric Power Statistics, Vol.II | 57-202 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II |
| Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load | 57-204 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux |
| Gas Utilities, Transport and Distribution Systems | 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution) |
| Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment | 57-206 | Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques |

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Exploration and Development Expenditures, 1993, Cumulative 1947-1993, Mon-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement 1993, cumulatif 1947-1993, secteur non-conventionnel

| | 1993 | Cumulative 1947-1993 |
|--|----------------|-------------------------|
| | | Cumulative 1947-1993 |
| | millions of do | llars |
| | millions de do | llars |
| Capital expenditures - Dépenses d'investement: | | |
| Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc. | 340.8 | 11,609.0 |
| perating costs - Dépenses d'exploration: | | |
| including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, other operating costs, etc Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendiquation et les autres d'opération, etc. | 1,719.0 | 21,574.2 |
| otal oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux | 2,059.8 | 33,183.2 |

TEXT TABLE II. Synthetic Crude 011 and Developed Bitumen Reserves1

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthéthique et pétrole bitumineux1

| | Thousands of c | cubic metres |
|---|----------------------------|---|
| | Milliers de mè | tres cubes |
| | Sythetic - Synthéthique | Developped Bitumen - Pétrole bitumineu |
| Remaining reserves at 31-12-92 - Réserves estimés au 31-12-92 | 306 831 | 164 725 |
| 1993 nagative ravisions - Révisions négatives en 1993 | - | - |
| Reserves added in 1993 - Additions aux réserves en 1993: | | |
| By positive revisions - Cause de révisions positives | 90 | |
| By extentions - Cause d'extensions | _ | 40 |
| By new projects - Cause de nouveaux projets | - | - |
| Gross additions in 1993 - Additions brutes en 1993 Reserves at 31-12-92 plus 1993 gross additions - Some des réserves au | - | 1 356 |
| 31-12-92 et des additions brutes en 1993 | 306 831 | 166 081 |
| Less 1993 net production ² - Moins production nette en 1993 ² | 14 256 | 7 237 |
| Remaining reserves at 31-12-93 - Réserves estimées au 31-12-93 | 292 575 | 158 844 |
| Net change in reserves during 1993 - Changement net dans les réserves en 1993 | -14 256 | -58 881 |

¹ Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

¹ Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

² Preliminary estimate.

TEXT TABLE III. Value Added. Non-Conventional Sector: 1993

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel1, 1993

Value of marketable production - Valeur de la production marchande Cost of fuel, electricity, materials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de

l'électricité

Value added -Producing Activity - Valuer ajoutée Activité de Production

\$ Million

2,376.6

423.0 (estimated -

1,953.6

1 Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

TEXT TABLE IV. 1993 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1993

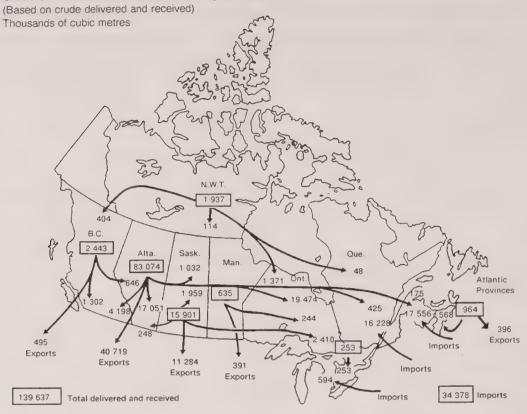
| | Millions of dollars Millions de dollars |
|---|---|
| Total royalties, Canada¹ - Rédevances en total, Canada¹ | 3,027.6 |
| Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne | 10.0 |
| Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne | 2,428.9 |
| Non-crown royalties and other - Autres rédevances et paiements | 588.7 |

¹ Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

l Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

¹ Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique.

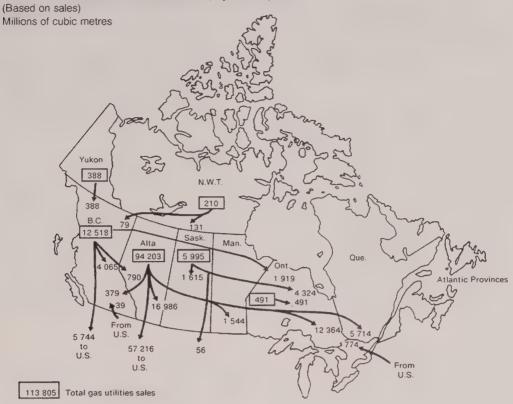
Crude Oil Production and Movements, by Source, 1993



Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1993



Natural Gas Production and Movements, by Source, 1993



Approvisionnement et transport de gaz naturel par source, 1993

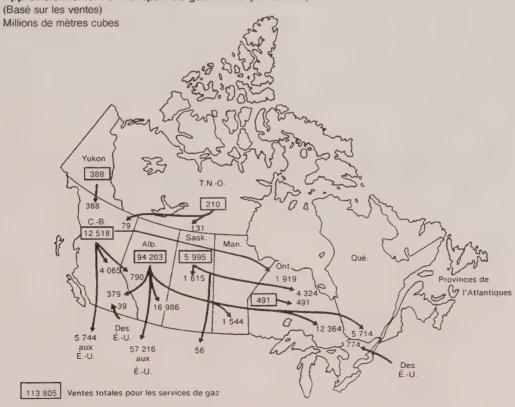




TABLE 1. Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas, Conventional Sector, 1982-1993
TABLEAU 1. Statistiques principales, l'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1982-1993

| | | | Pro | ducing act | ivity - Ac | tivité de pr | oduction | | Total activity | - Activité totale |
|--|------------------|----------------|--------------------------------|--------------------|-----------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|------------------|-------------------------------------|
| | Estab- | | Production a related work | Kers | Cost of electri- city | Cost of materials and | Value of marketable production | Value added | | loyees |
| Year and province | lish- ments | | availleurs (Juction et a | | | supplies and fuel | | | Sala | ariés |
| Année et province | Éta- | Number | Person- | Wages | Coût de | Coût des | Valeur | Valeur | Number | Salaries |
| | blisse- ments | | hours paid | | l'élec- tricité | matières et four- nitures et | de la production commercia- | ajoutée | | and wages |
| | | Nombre | Heures- personnes payées | Salai- res | | du combus- tible | lisable | | Nombre | Traite- ments et salaires |
| | Number Nombre | | | | | ds of dollar s de dollars | | | | sands of dollars iers de dollars |
| 1982 | 756 | 7,568 | 15,639 | 242,697 | 153,266 | 517,946 | 19,520,791 | 18,849,579 | 31,699 | 1,049,836 |
| 1983 1984 | 926 909 | 8,160 8,500 | 16,708 16,939 | 278,864 308,247 | 195,991 232, 07 6 | 598,186 721,791 | 22,930,249 25,922,852 | 22,136,072 24,968,985 | 33,418 33,944 | 1,241,055 |
| 1985 | 913 | 8,598 | 18,383 | 337,601 | 259,062 | 836,546 | 26,463,592 | 25,367,984 | 38,720 | 1,338,438 1,650,312 |
| 1986 | 1,002 | 8,818 | 17,883 | 373,549 | 288,518 | 994,145 | 16,050,668 | 14,768,005 | 34,936 | 1,661,486 |
| 1987 1988 | 738 801 | 8,594 | 17,290 | 365,217 | 295,041 | 973,723 | 16,922,699 | 15,653,935 | 33,855 | 1,598,969 |
| 1989 | 725 | 9,109 9,111 | 18,336 18,609 | 400,859 422,756 | 325,792 336,559 | 1,221,155 | 14,717,027 | 13,170,110 | 33,762 32,696 | 1,678,400 1,772,335 |
| 1990 | 714 | 8,699 | 17,654 | 430,018 | 359,799 | 1,395,421 | 18,664,566 | 16,926,515 | 31,926 | 1,742,785 |
| 1991 | 674 | 8,724 | 17,670 | 480,966 | 383,096 | 1,504,989 | 16,092,573 | 14,204,488 | 31.450 | 1,940,737 |
| 1992 Atlantic provinces - | | | | | | | | | | |
| Provinces de | _ | | | | | | | | | |
| l'Atlantique Québec | 3 | _ | _ | _ | | | | _ | | |
| Ontario | 17 | 82 | 166 | 4,451 | 919 | 12,403 | 75,254 | 61,932 | 195 | 11,077 |
| Manitoba | 30 | 47 | 93 | 2,061 | 2,038 | 3,470 | 86,850 | 81,342 | 63 | 2,884 |
| Saskatchewan Alberta | 163 260 | 625 | 1,393 | 30,745 | 57,236 | 136,510 | 1,755,790 | 1,562,044 | 1,279 | 61,706 |
| British Columbia - | 200 | 6,740 | 13,343 | 391,986 | 358,703 | 1,210,837 | 13,666,224 | 12,096,684 | 25,362 | 1,723,861 |
| Colombie-Britannique Yukon, Northwest Territories & Arctic | 124 | 355 | 749 | 18,350 | ** | 59,737 | 924,736 | 864,999 | 507 | 27,808 |
| Islands - Yukon, Territoires du | | | | | | | | | | |
| Nord-Ouest et Iles de l'Arctique Off shore - Au | 21 | 89 | 223 | 5,858 | - | 20,921 | 217,511 | 196,590 | 128 | 8,527 |
| large des côtes: East - Est | 13 | 26 | 65 | 1,673 | - | 1,159 | 96,097 | 94,938 | 144 | 9,906 |
| Hudson Bay - Baie d'Hudson | - | _ | _ | _ | _ | _ | _ | _ | _ | _ |
| West - Ouest Total | 634 | 7,964 | 16,032 | 455 , 124 | 418,896 | 1,445,037 | 16,822,462 | 14,958,529 | - 27,678 | 1,845,769 |
| 1993 | 034 | 7,904 | 10,431 | 433,164 | 410,090 | 2,443,437 | 10,022,402 | 14,930,319 | 27,070 | 1,043,709 |
| Atlantic provinces - Provinces de | | | | | | | | | | |
| 1'Atlantique | 3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Québec Ontario | 3 19 | 86 | 174 | 4,747 | 1,060 | 12,542 | 75,227 | 61,625 | 200 | 12,084 |
| Manitoba | 26 | 64 | 127 | 2,122 | 1,986 | 3,627 | | | 64 | 2,944 |
| Saskatchewan | 169 | 687 | 1,531 | 34,284 | 63,254 | 145,327 | 1,831,865 | 1,623,284 | 1,719 | 86,882 |
| Alberta British Columbia - | 266 | 5,955 | 11,789 | 330,285 | 411,158 | 1,212,816 | 15,589,664 | 13,965,690 | 23,952 | 1,559,450 |
| Colombie- | | | | | | | | | | |
| Britannique Yukon, Northwest Territories & Arctic | 117 | 254 | 535 | 15,402 | - | 67,474 | 1,123,351 | 1,055,877 | 351 | 21,356 |
| Islands - Yukon, Territoires du | | | | | | | | | | |
| Nord-Ouest et "" | | | | | | | | | | |
| îles de l'Arctique Off shore - Au | 14 | 83 | 208 | 5,734 | - | 20,277 | 199,964 | 179,687 | 142 | 10,695 |
| large des côtes: East - Est Hudson Bay - Baie | 9 | 26 | 65 | 1,664 | - | 2,058 | 160,680 | 158,622 | 170 | 13,237 |
| d'Hudson | | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| West - Ouest Total | 626 | 7,155 | 14,429 | 394,238 | 477,458 | 1,464,121 | 19,058,705 | 17,117,126 | 26,599 | 1,706,648 |
| Percentage change - Variation en | | | | | | | | | | |
| pourcentage | | | | | | | | | | |
| 1993/1992 | -1.3 | -10.2 | -10.0 | -13.4 | +14.0 | +1.3 | +13.3 | +14.4 | -3.9 -12.0 | -7.5 -6.9 |
| 1992/1991 | -5.9 | -8.7 | -9.3 | -5.4 | +9.3 | -4.0 | +4.5 | +5.5 | -12.0 | -4.9 |

Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.
 Ne comprend pas les établissements qu'ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions1, 1993 and 1992

| | | | 01 | | | | Gas | | |
|----------------|--|---------------------|-----------------------------|-----------------|---------------------------------------|-----------------|--------------------------------|-----------------|------------------------|
| | | 15 | Pétr | | 92 | 199 | Gaz | 19 | 92 |
| | | number | metres | number | metres | number | metres | number | metres |
| No. | | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres |
| | | 1108016 | ac (143 | 1108014 | ac (1 65 | 1104010 | | | |
| | Territories and Arctic Islands: | | | | | | | | |
| 1 2 | Exploratory Wells ² Development Wells | - | - | - | ~ | - | - | - | - |
| 3 | Other ³ Total | - | | | - | - | - | | - |
| | British Columbia: | | | | | | | | |
| 5 | Exploratory wells ² | 25 | 38 809 | 8 | 12 866 | 55 | 97 150 | 21 | 43 812 |
| 6 7 | Development wells Other ³ | 63 | 107 854 | 24 | 36 345 | 79 | 122 225 | 42 | 64 408 |
| 8 | Total | 88 | 146 663 | 32 | 49 211 | 134 | 219 375 | 63 | 108 220 |
| | Alberta: | | | | 400.040 | | 670.4/7 | 753 | /0/ 77/ |
| 9 10 | Exploratory wells ² Development wells | 474 2,421 | 705 081 2 912 575 | 301 1,401 | 450 847 1 681 447 | 770 1,517 | 972 043 1 352 024 | 351 306 | 426 336 311 806 |
| 11 12 | Other ³ Total | 174 3,069 | 102 081 3 719 737 | 1,703 | 2 132 834 | 2,287 | 2 324 067 | 647 | 738 142 |
| | Saskatchewan: | | | | | | | | |
| 13 | Exploratory wells ² | 125 | 174 780 | 52 | 64 948 | 153 | 87 045 | 11 | 6 797 |
| 14 15 16 | Development wells Other ³ Total | 837 - 962 | 1 129 699 - 1 304 479 | 443 - 495 | 574 114 | 753 - 906 | 424 980 - 512 025 | 177 - 188 | 96 888 - 103 685 |
| 10 | Manitoba: | 405 | 1 304 479 | 472 | 039 002 | 900 | 315 053 | 100 | 103 003 |
| 17 | Exploratory wells ² | 9 | 8 592 | 2 | 1 782 | *1 | _ | | |
| 18 | Davelopment wells | 65 | 67 834 | 18 | 17 758 | | - | - | - |
| 19 20 | Other ³ Total | 74 | 76 426 | 20 | 19 540 | • | | • | |
| | Ontario: | | | | | | | | |
| 21 22 | Exploratory wells ² Development wells | 4 | 3 786 5 809 | 5 6 | 4 872 5 495 | 13 20 | 9 080 13 746 | 9 22 | 6 821 13 721 |
| 23 24 | Other ³ Total | 11 | 9 595 | 11 | 10 367 | 33 | 22 826 | 31 | 20 542 |
| £.4 | Québec: | ** | , ,,, | •• | 10 307 | 33 | ££ 0£0 | J. | 20 34 |
| 25 | Exploratory wells ² | | _ | | | | _ | | |
| 26 | Development wells | | - | _ | _ | - | _ | - | |
| 27 28 | Other ³ Total | - | • | - | | | • | | |
| | Nova Scotia: | | | | | | | | |
| 29 | Exploratory wells ² | _ | _ | - | | | - | _ | |
| 30 31 | Development wells Other ³ | _ | - | - | _ | stile stipe | - | - | |
| 32 | Total | - | • | • | • • • • • • • • • • • • • • • • • • • | | • | | |
| | East Coast Offshore: | | | | | | | | |
| 33 34 | Exploratory wells ² Development wells | - 7 | - 17 981 | - 2 | 5 732 | - | - | _ | |
| 35 36 | Other ³ Total | 7 | 17 981 | - 2 | 5 732 | - | | | |
| | | | 3. ,00 | _ | 3 702 | | | | |
| | Canada: | | | | | | | | |
| 37 38 | Exploratory wells ² Development wells | 637 3,400 | 931 048 4 241 752 | 368 1,894 | 535 315 2 320 891 | 991 2,369 | 1 165 318 1 912 975 | 392 547 | 483 766 486 823 |
| 39 40 | Other ³ Total | 174 4,211 | 102 081 5 274 881 | 2,263 | 540 2 856 746 | 3,360 | 3 078 293 | 939 | 970 589 |

Source: Canadian Association of Petroleum Producers.
Z Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

³ Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés1, 1993 et 1992

Abandoned and Suspended

Abandonnés et Suspendus

Total

| | 1993 | 1 | 992 | | 1993 | 1 | .992 | | |
|----------------------------|--|---------------------------|--|--------------------------------|---|-------------------------------|---|--|----------------------|
| number | metres | number | metres | number | metres | nusber | metres | | |
| nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | | No |
| | | | | | | | | Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique: | |
| - | - | 2 - | 2 560 - - - | - | | 2 - | 2 560 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ | 1 2 3 |
| • | • | 2 | 2 560 | • | • | 2 | 2 560 | Total Colombie-Britannique: | 4 |
| 39 53 | 70 100 82 347 | 27 27 | 51 955 37 668 | 119 195 10 | 206 059 312 426 20 562 | 56 93 1 | 108 633 138 421 4 237 | Puits d'exploration ² Puits de développement Autres ³ | 5 6 7 |
| 92 | 152 447 | 54 | 89 623 | 324 | 539 047 | 150 | 251 291 | Total Alberta: | 8 |
| 1,015 606 5 1,626 | 1 381 462 745 283 2 716 2 129 461 | 743 450 15 1,208 | 995 131 534 796 4 315 1 534 242 | 2 259 4,544 367 7,170 | 3 058 586 5 009 882 447 947 8 516 415 | 1,395 2,157 75 3,627 | 1 872 314 2 528 049 82 130 4 482 493 | Puits d'exploration ² Puits de développement Autres ³ Total | 9 10 11 12 |
| | | | | | | | | Saskatchewan: | |
| 112 81 | 110 750 95 197 | 49 21 | 76 181 27 355 | 390 1,671 | 372 575 1 649 876 | 112 641 | 147 926 698 357 | Puits d'exploration ² Puits de developpement | 13 14 |
| 193 | 205 947 | 70 | 103 536 | 128 2,189 | 117 620 2 140 071 | 40 793 | 39 820 886 103 | Autres ³ Total | 15 16 |
| | | | | | | | | Manitoba: | |
| 4 6 - | 4 358 5 684 | 3 4 - | 2 865 3 716 | 13 71 2 | 12 950 73 518 1 780 | 5 22 | 4 647 21 474 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ | 17 18 19 |
| 10 | 10 042 | 7 | 6 581 | 86 | 88 248 | 27 | 26 121 | Total | 20 |
| | | | | | | | | Ontario: | |
| 29 16 - 45 | 25 708 11 363 - 37 071 | 21 5 - 26 | 18 692 3 484 - 22 176 | 46 43 21 110 | 38 574 30 918 4 351 73 843 | 35 32 8 76 | 30 385 22 700 5 331 58 41 6 | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 21 22 23 24 |
| 43 | 37 071 | 20 | 22 170 | 110 | 73 043 | 76 | 30 410 | Québec: | 24 |
| 4 | 5 559 | 1 | 4 243 | 4 | 5 559 | 1 | 4 243 | Puits d'exploration ² | 25 |
| - - 4 | 5 559 | - 1 | 4 243 | 1 5 | 1 745 7 304 | - 1 | 4 243 | Puits de developpement Autres ³ Total | 26 27 28 |
| | | | | | | | | Nouvelle-Écosse: | |
| - | - | - | - | _ | - | - | - | Puits d'exploration ² Puits de developpement | 29 30 |
| | - | - | - | - | - | - | - | Autres ³ Total | 31 32 |
| | | | | | | | | Large des côtés Est: | |
| - 3 | 9 103 | - | - | - 10 | - 27 084 | - 2 | 5 732 | Puits d'exploration ² Puits de developpement | 33 34 |
| 3 | 9 103 | - | - | 10 | 27 084 | 2 | 5 732 | Autres ³ Total | 35 36 |
| | | | | | | | | Canada: | |
| 1,203 765 | 1 597 937 948 977 | 846 507 | 1 151 627 607 019 | 2,831 6,534 | 3 694 303 7 103 704 | 1,606 2,948 | 2 170 708 3 414 733 | Puits d'exploration ^z Puits de developpement | 37 38 |
| 1,973 | 2 716 2 549 630 | 15 1,368 | 4 315 1 762 961 | 529 9,894 | 594 005 11 392 012 | 124 4,678 | 131 518 5 716 959 | Autres ³ Total | 39 40 |

¹ Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, l'essais de gisements profonds, l'essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.
 Inclut l'essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1992 and 1993

| | | | Atlantic provinces and Québec | | | |
|-----|---|------------------------|-------------------------------------|------------------|---|-------------------|
| | | Canada | Anspec | Ontario | Manitoba | Saskatchewa |
| | | | Provinces de | | ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | |
| | | | 1'Atlantique et | | | |
| No. | | | Québec | | | |
| | | thousands of | dollars - milliers de | dollars | | - |
| | 1992: | | | | | |
| | Exploration | | | | | |
| 1 | Geological and geophysical operations | 452,035 | 1,954 | 2,329 | 3,616 | 18,087 |
| 2 | Drilling | 774,825 | 6,643 | 18,816 | 2,098 | 28,421 |
| 3 | Land acquisitions and rentals1 | 458,296 | 538 | 5,282 | 1,824 | 25,294 |
| 4 | Total | 1,685,156 | 9,135 | 26,427 | 7,538 | 71,802 |
| | Development | | | | | |
| 5 | Drilling | 968,758 | _ | 11,319 | 4,689 | 107,383 |
| 6 | Production facilities ² | 1,692,360 | - | 3,576 | 2,671 | 94,565 |
| 7 | Enhanced recovery and pressure | 235,086 | | ma . | 249 | 8,332 |
| 8 | maintenance Natural gas plants | 656,031 | ~ | 4,204 | 6 | 10,666 |
| | Non-production facilities | 89,573 | - | 489 | 369 | 15,296 |
| 10 | Total | 3,641,808 | | 19 ,588 | 7,984 | 236,242 |
| | Operating | | | | | |
| 1.2 | Field and well operations | 4,450,555r | _ | 14,469 | 20,410 | 517,440 |
| | Natural gas processing plants | 991,049r | _ | 35,780 | 100 | 27,481 |
| 13 | Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 155,968 | _ _ | 1,834 | 1,665 | 25,861 |
| 15 | Total | 5,597,572r | | 52,083 | 22,175 | 570,782 |
| 16 | Royalties ³ | 3,154,921 | | 7,308 | 16,462 | 303,301 |
| 17 | Total expenditures | 14,079,457r | 9,135 | 105 ,406 | 54,159 | 1,182,127 |
| | 1993: | | | | | |
| | Exploration | | | | | |
| | | (30.000 | | | 100 | // 070 |
| | Geological and geophysical operations Drilling | 618,092 1,155,553 | _ | 2,311 23,087 | 129 4,410 | 46,838 77,811 |
| | Land acquisitions and rentals1 | 930,172 | - | 3,485 | 1,005 | 111,838 |
| 4 | Total | 2,703,817 | | 28,883 | 5,544 | 236,487 |
| | Development ¹ | | | | | |
| E | Drilling | 2,082,589 | _ | 20,873 | 16,763 | 335,018 |
| | Production facilities ² | 2,644,411 | _ | 5,255 | 4,147 | 132,399 |
| | Enhanced recovery and pressure | _,, | | _, | ., | , |
| | maintenance | 243,564 | | | 65 | 21,525 |
| 9 | Natural gas plants Non-production facilities | 593,618 121,590 | | 37,786 158 | 35 | 19,780 2,783 |
| | Total | 5,685,772 | | 64,072 | 21,010 | 521,776 |
| | Operating | ., ., ., | | ,, | | |
| 17 | | 6 650 633 | | 17 070 | 23 77/ | FA3 777 |
| | Field and well operations Natural gas processing plants | 4,450,411 1,147,326 | ₹. | 13,078 33,499 | 21,336 15 | 521,776 23,956 |
| | Taxes (excluding income tax) | 174,797 | | 1,365 | 1,369 | 25,894 |
| | Other operating expenses | - | - | _ | - | |
| 15 | Total | 5,772,534 | | 47,942 | 22,720 | 571,626 |
| | Royalties ³ | 3,027,625 | | 5,332 | 14,785 | 328,756 |
| 16 | NOVAL CLES | -,, | | | / | |

Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

 $^{^2}$ Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities. 3 Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1992 et 1993

| | Columbia | Territories and Arctic Islands | Off shor | e - Large des c | ôtes | | |
|-----------------------|--------------------------|--|-------------|-----------------|-------|--|----------|
| Alberta | | | East | Hudson Bay | West | | |
| | Colombie~ Britannique | Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique | Est | Baie d'Hudson | Ouest | | |
| | thousa | nds of dollars - mil | liers de do | llars | | | |
| | | | | | | 1992: | |
| | | | | | | Exploration | |
| 329,692 | 77,221 | 15,055 | 4,081 | _ | | Evalenation sislesimus et sienbusique | , |
| 574,808 | 128,372 | 7,590 | 8,077 | 1 | _ | Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration | 2 |
| 344,868 | 71,020 | 961 | 8,509 | - | - | Acquisition et location de terrains1 | 3 |
| 1,249,368 | 276,613 | 23,606 | 20,667 | | | Total | 4 |
| | | | | | | Développement | |
| 734,926 | 55,896 | 6,462 | 48,083 | ~ | - | Forage de mise en valeur | 5 |
| 770,101 | 91,079 | 8,271 | 722,097 | | - | Installations de production ² | 6 |
| 225,164 613,128 | 1,341 27,893 | 134 | _ | - | _ | Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel | 7 8 |
| 72,045 | 1,074 | 254 | 300 | - | - | Installations autres que les installations de production | 9 |
| 2,415,364 | 177,283 | 14,867 | 770,480 | | | Total | 10 |
| | | | | | | Exploitation | |
| | / | | | | | | |
| 3,562,668r 842,452 | 210,450 80,356 | 67,176r 4,880 | 57,942 | | _ | Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel | 11 |
| 119,529 | 4,643 | 2,339 | 97 | - | - | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | 13 |
| - | | • | - | - | ~ | Autres dépenses d'exploitation | 14 |
| 4,524,649r | 295,449 | 74,395r | 58,039 | ** | - | Total | 15 |
| 2,686,082 | 130,355 | 9,333 | 2,080 | • | • | Redevances ³ | 16 |
| 10,875,463r | 879,700 | 122,201r | 851,266 | • | | Dépenses totales | 17 |
| | | | | | | 1993: | |
| | | | | | | Exploration | |
| 434,420 | 120,977 | 10,618 | 1,713 | - | - | Exploration géologique et géophysique | 18 |
| 883,118 | 153,667 | 2,844 | 4,431 | ** | - | Forage d'exploration | 19 |
| 640,734 | 172,377 | 644 | 404 | - | - | Acquisition et location de terrains ¹ | 20 |
| 1,958,272 | 447,021 | 14,106 | 6,144 | - | - | Total | 21 |
| | | | | | | Développement | |
| 1,574,347 | 135,088 | 500 | ** | - | - | Forage de mise en valeur | 22 |
| 1,269,182 | 120,562 | 5,902 | 1,106,904 | | - | Installations de production ² | 23 |
| 221,934 | 40 99,651 | | _ | _ | _ | Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel | 24 25 |
| 436,401 118,012 | 602 | Ī. | _ | _ | _ | Installations autres que les installations | 26 |
| 3,619,876 | 355,943 | 6.462 | 1,106,904 | | | de production Total | 27 |
| | | | | | | Exploitation | |
| 3,495,073 | 220 722 | /7 p10 | 102.014 | | | | 20 |
| 983,982 | 228,322 99,452 | 67,910 6,422 | 102,916 | | _ | Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel | 28 29 |
| 136,933 | 6,936 | 2,300 | - | - | - | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | 30 |
| - | - | - | - | - | - | Autres dépenses d'exploitation | 31 |
| 4,615,988 | 334,710 | 76,632 | 102,916 | • | - | Total | 32 |
| 2,504,700 | 163,614 | 7,076 | | | • | Redevances ³ | 33 |
| 13,698,836 | 1,301,288 | 104,276 | 1,219,326 | - | - | Dépenses totales | 34 |

Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
 Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
 Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1990-1993

| | | 1990 | | 1991 | |
|-----|---|---------------------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|
| | | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars |
| No. | Product | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars |
| 1 | Crude oil Synthetic crude oil ¹ | 70 048.4 19 946.61 | 10,262,707 2,799,340 | 69 362.4 20 231.91 | 8,175,725 2,254,626 |
| 3 | Condensate | 150.8 | 24,672 | 194.1 | 26,013 |
| 4 | Pentanes plus | 6 595.9 | 1,101,371 | 6 898.5 | 955,402 |
| 5 | Propane | 6 727.9 | 573,244 | 6 741.5 | 514,376 |
| 6 | Butanes | 3 429.3 | 344,047 | 3 741.3 | 367,546 |
| 7 | Ethane | 7 105.9 | 351,600 | 7 537.5 | 340,770 |
| 8 | Natural gas | 98 770.8 | 5,692,025 | 105 243.7 | 5,394,073 |
| | | thousands of | | thousand of | |
| | | milliers de tonnes métriques | | milliers de tonnes métriques | |
| 9 | Elemental sulphur | 5 572.0 | 314,900 | 6 247.6 | 318,668 |
| 10 | Total value | • • • | 21,463,906 | *** | 18,347,199 |

¹ Includes volume and value of crude bitumen.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1993

| | | | | New Brunswick | | | |
|-----|----------------------------------|---------------------------|----------------|-----------------------|-----------------|---------------|----------|
| No. | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
| | | | all values and | quantities are e | xpressed in the | ousands | |
| | | | toutes les val | aurs et quantités | sont exprimée: | s en milliers | |
| | Net production withdrawa | ls: | | | | | |
| 1 | Crude oil | cubic metres | 75 233.0 | - | - | 253.4 | 634.7 |
| 2 | | dollars | * * * | • • • | | • • • | * * * |
| 3 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres | 21 808.21 | _ | _ | | |
| 4 | | dollars | | | | • • • | • • • |
| 5 | Condensate | cubic metres | 264.3 | _ | _ | _ | |
| 6 | | dollars | | | | | • • • |
| 7 | Pentanes plus | cubic metres | 8 474.4 | - | _ | _ | 1.1 |
| 8 | | dollars | | • • • | | | • • • |
| 9 | Propane | cubic metres | 8 329.4 | _ | _ | - | 2.4 |
| 10 | | dollars | | | * * * | | |
| 11 | Butanes | cubic metres | 4 336.9 | _ | _ | - | 1.7 |
| 12 | | dollars | * * * | ••• | | | |
| 13 | Ethane | cubic metres ^z | 9 022.2 | _ | _ | _ | |
| 14 | | dollars ² | • • • | * * * | | * * * | |
| 15 | Natural gas | '000's of | 155 030.4p | - | | 411.2 | |
| 16 | | cubic metres dollars | ••• | • • • | • • • | • • • | • • • |
| 17 | Elemental sulphur | metric tonnes | 7 215.1 | _ | _ | _ | |
| 18 | | dollars | * * * | | | | ••• |
| 19 | Total value | dollars | | | | | |

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1990-1993

| 1992 | | 1993 | | | |
|---------------------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|---------------------------------------|--------|
| thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars | Produit | |
| milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | Ploduit | No |
| 71 898.0 | 8,515,604 | 75 223.0 | 8,679,838 | Pétrole brut | 1 |
| 21 137.0 | 2,362,186 | 21 808.21 | 2,376,502 | Pétrole brut synthétique ¹ | 2 |
| 220.8 7 650.0 | 30,003 1,058,819 | 264.3 8 474.4 | 34,302 1,126,734 | Condensat | 3 4 |
| 7 820.5 | 600,147 | 8 329.4 | 742.035 | Pentanes plus Propane | 5 |
| 3 956.7 | 388,588 | 4 336.9 | 387,544 | Butanes | 6 |
| 7 307.3 | 387,360 | 9 022.2 | 609,089 | Ethana | 7 |
| 116 663.5 | 5,718,636 | 128 816.5 | 7,490,615 | Gaz naturel | 8 |
| thousands of metric tonnes | | thousands of metric tonnes | | | |
| milliers de tonnes métriques | | ⊞illiers de tonnes métriques | | | |
| 6 299.7 | 123,305 | 7 171.4 | -11,456 | Soufre élémentaire | 9 |
| ••• | 19,184,648 | ••• | 21.435,207 | Valeur totale | 10 |

¹ Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1993

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia | Yukon | Northwest Territories | Offshore east coast | | Produit | |
|----------------|--------------|--------------------------|-----------|------------------------------|---------------------------|---|---------------------------------------|------|
| askatchewan | Alberta | Colombie− Britannique | Yukon | Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | produit | Na |
| all values and | quantities a | re express in | thousands | | | | | |
| toutes valeurs | et quantités | exprimées en | milliers | | | | | |
| | | | | | | | Prélèvements nets de product | ion: |
| 14 939.2p | 54 547.5 | 2 004.4 | - | 1 837.8 | 1 016.0 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | : |
| - | 21 808.21 | | - | ~ | | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | 3 |
| - | 228.3 | 32.1 | - | 3.9 | - | mètres cubes | Condensat | 5 |
| | ••• | *** | *** | ••• | • • • | dollars | | |
| 29.8p | 8 023.5 | 334.6 | | . 85.4 | ••• | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 1 |
| 52.5p | 7 960.0 | 314.5 | - | | | mètres cubes dollars | Propane | 1 |
| 44.9p | 4 102.5 | 188.3 | - | _ | - | mètres cubes | Butanes | 1: |
| • • • | | | • • • | • • • • | • • • | dollars | | |
| ••• | 9 022.2 | | | *** | ••• | mètres cubes ^z dollars ^z | Ethane | 13 |
| 7 372.0p | 129 129.3p | 17 398.7 | 490.8 | 228.43 | | '000 de | Gaz naturel | 1! |
| | *** | *** | *** | * * * | ••• | dollars | | 10 |
| | 6 612.7 | 602.4 | - | - | - | tonnes | Soufre élémentaire | 1 |
| *** | • • • | ••• | *** | ••• | * * * | métriques dollars | | 18 |
| | | ••• | ••• | ••• | | dollars | Valeur totale | 19 |

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1993 - Concluded

| | | | New Brunswick | | | | | | | |
|--------|----------------------------------|---|-------------------------------|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|--|--|--|
| ło. | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba | | | |
| | | | all values and | quantities are e | xpressed in the | ousands | | | | |
| | | | toutes les val | eurs et quantités | sont exprimée | s en milliers | | | | |
| | Marketable production: | | | | | | | | | |
| 1 | Crude oil | cubic metres dollars | 7 5 223.0 8,679,838 | - | - | 253.4 37,767 | 634.3 77,486 | | | |
| 3 4 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 21 808.2 2,376.502 | - | - | = | | | | |
| 5 6 | Condensate | cubic metres dollars | 264.3 34,302 | - | - | Apr Ma | | | | |
| 7 8 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 8 474.4 1,126.734 | - | - | *** | 1.1 148 | | | |
| 9 | Propane | cubic metres dollars | 8 329.4 742,035 | - | - | | 2.4 | | | |
| 12 | Butanes | cubic metres dollars | 4 336.9 387,544 | - | Ī | Ī | 1.2 | | | |
| 3 | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 9 022.2 609.089 | - | - | - | | | | |
| 5 | Natural gas | '000's of cubic metres dollars | 128 816.5 7,490,619 | - | | 411.2 37,460 | | | | |
| 7 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 7 171.4 -11,456 | Ξ. | | - - | | | | |
| 9 | Total value | dollars | 21,435,207 | | - | 75,227 | 77,95 | | | |
| | Shipments: | | | | | | | | | |
| 0 | Crude oil | cubic metres dollars | 75 223.0 8,679,838 | 1 | - | 253.4 37,767 | 634. 77,48 | | | |
| 2 | Synthetic crude oil ¹ | cubic metres dollars | 21 808.2 2,376,502 | | - | - | | | | |
| 5 | Condensate | cubic metres dollars | 264.3 34,302 | - | Ī | - | | | | |
| 6 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 8 474.4 1,126,734 | - | - | - | 1. 14 | | | |
| 8 | Propane | cubic metres dollars | 8 498.6 755,865 | - | - | | 2. 21 | | | |
| 0 | Butanes | cubic metres dollars | 4 458.6 398,420 | | - | - | 1. 10 | | | |
| 2 | Ethane | cubic metres ² dollars ² | 9 022.2 609,089 | - | = | | | | | |
| 4 5 | Natural gas | '000's of cubic metres dollars | 128 816.5 7,490,615 | - | - | 411.2 37,460 | | | | |
| 6 7 | Elemental sulphur | metric tonnes dollars | 4 839.6 -7,212 | - | - | - | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| 8 | Total value | dollars | 21,464,157 | | | 75,227 | 77,9! | | | |

 $^{^{\}rm I}$ Includes 7 685.1 thousand cubic metres of Crude Bitumen. $^{\rm Z}$ Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1993 - fin

| Ck-h-h | Albanda | British Columbia | Yukon | Northwest Territories | Offshore east coast | | | |
|-----------------------|------------------------|--------------------------|-----------------|------------------------------|---------------------------|---|---------------------------------------|----------|
| Saskatchewan | Alberta | Colombie- Britannique | Yukon | Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | Produit | Νο |
| all values and | quantities a | are express in | thousands | | | | | |
| toutes valeurs | et quantités | s exprimées en | milliers | | | | | |
| | | | | | | | Production marchandes: | |
| 14 939.2 1,488,392 | 54 547.5 6,515,067 | 2 004.4 235,577 | - | 1 837.8 164,869 | 1 016.0 160,680 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 1 2 |
| - | 21 808.2 2,376,502 | | - | ** | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | 3 4 |
| - | 228.3 30,784 | 32.1 3,168 | _ | 3.9 350 | - | mètres cubes dollars | Condensat | 5 6 |
| 29.8 4,018 | 8 023.5 1,081,889 | 334.6 33,018 | - | 85.4 7,661 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 7 8 |
| 52.5 4,669 | 7 960.0 709,181 | 314.5 27,972 | - | - | - - | mètres cubes dollars | Propane | 9 10 |
| 44.9 4,012 | 4 102.5 366,599 | 188.3 16,826 | - | ence dest | - | mètres cubes dollars | Butanes | 11 12 |
| - | 9 022.2 609,089 | - | | er m | - | mètres cubes ² dollars ² | Ethane | 13 14 |
| 6 283.7 330,774 | 105 414.2 6,289,011 | 16 109.7 806,290 | 388.0 16,335 | 209.7 10,749 | - | '000 de mètres cubes dollars | Gaz naturel | 15 16 |
| 1 | 6 569.2 -11,956 | 602.4 500 | _ | | 1 | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 17 18 |
| 1,831,865 | 17,966,166 | 1,123,351 | 16,335 | 183,629 | 160,680 | dollars | Valeur totale | 19 |
| | | | | | | | Livraisons: | |
| 14 939.2 1,488,392 | 54 547.5 6,515,067 | 2 004.4 235,577 | - | 1 837.8 164,869 | 1 016.0 160,680 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 20 21 |
| - | 21 808.2 2,376,502 | = | 2 | - | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique ¹ | 22 23 |
| - | 228.3 30,784 | 32.1 3,168 | | 3.9 350 | - | mètres cubes dollars | Condensat | 24 25 |
| 29.8 4,018 | 8 023.5 1,081,889 | 334.6 33,018 | - | 85.4 7,661 | 2 | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 26 27 |
| 52.5 4,669 | 8 129.2 723,011 | 314.5 27,972 | | Î. | - | mètres cubes dollars | Propane | 28 29 |
| 44.9 4,012 | 4 224.2 377,475 | 188.3 16,826 | | - | - | mètres cubes dollars | Butanes | 30 31 |
| - | 9 022.2 609,089 | - | - | - | - | mètres cubes ² dollars ² | Ethane | 32 33 |
| 6 283.7 | 105 414.2 | 16 109.7 | 388.0 | - 209.7 | _ | '000 de mètres cubes | Gaz naturel | 34 |
| 330,774 | 6,289,011 | 806,290 | | 10,749 | - | dollars | | 35 |
| = | 4 237.2 -7,712 | 602.4 500 | | Ξ | Ξ | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 36 37 |
| 1,831,865 | 17,995,116 | 1,123,351 | 16,335 | 183 ,629 | 160,680 | dollars | Valeur totale | 38 |

¹ Inclus 7 685.1 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux. ² Estimation avant deplacement miscible.

| | | British Columbia | Alberta | Saskatchewan | Manitoba | Ontario |
|----------|--|--------------------------|-----------|---------------------|----------|---------|
| No. | | Colombia- Britannique | | | | |
| | | | | | | |
| | Crude oil | | tho | usands of cubic met | °e s | |
| 1 | Remaining reserves as at 12-31-1992 | 17 911 | 452 143 | 119 515 | 7 144 | 1 224 |
| 2 | Revisions: Positive | - | - | - | - | |
| 3 | Negative | - | _ | - | _ | |
| 4 | Extensions | 1 (1) | 77 175 | 26 258 | 18 | 198 |
| 5 | Gross additions | 1 611 | 37 175 | | 7 162 | 1 42 |
| 6 | Total crude oil | 19 522 | 489 318 | 145 773 | | |
| 7 | 1993 net production ⁴ | 1 973 | 54 315 | 14 560 | 628 | 253 |
| 8 | Remaining reserves as at 12-31-1993 | 17 549 | 435 003 | 131 213 | 6 534 | 1 169 |
| 9 | Net change in reserves during 1993 | -362 | -17 140 | 11 698 | -610 | -5! |
| | Pentanes plus | | | | | |
| 10 | Remaining reserves ¹ as at 12-31-1992 Revisions: | 4 685 | 103 779 | 446 | 21 | |
| 11 12 | Positive Negative | | - | - | - | |
| 13 | Extensions | ~ | - | → | - | |
| 14 | Gross additions | 1 273 | 15 290 | // 79 | _ | |
| 15 | Total pentanes plus | 5 958 | 119 069 | 525 | 21 | |
| 16 | 1993 net production4 | 340 | 8 103 | 32 | 1 | |
| 17 | Remaining reserves as at 12-31-1993 | 5 618 | 110 966 | 493 | 20 | |
| 18 | Net change in reserves during 1993 | 933 | 7 187 | 47 | -1 | |
| 19 | Total remaining crude oil and equivalent reserves (8-17) | 23 167 | 545 969 | 131 706 | 6 554 | 1 16 |
| | | | | millions of cubic m | etres | |
| | Marketable natural gas | | | | | |
| 20 | Remaining reserves ¹ as at 12-31-1992 | 247 335 | 1 621 875 | 70 409 | - | 16 88 |
| 21 | Revisions: Positive | - | | _ | _ | |
| 22 | Negative | - | - | - | - | |
| 23 | Extensions | - | - | - | - | |
| 24 | Gross additions | 16 009 | 75 221 | 17 075 | - | 74 |
| 25 | Total marketable natural gas | 263 344 | 1 697 096 | 87 484 | | 17 62 |
| 26 | Net change in underground storage | - | - | - | - | |
| 27 | 1993 net production ^{4 5} | 16 387 | 118 137 | 6 557 | - | 41 |
| 28 | Remaining reserves at 12-31-1993 | 246 957 | 1 578 959 | 80 927 | - | 17 21 |
| 29 | Non-associated | 239 496 | 1 324 230 | 77 801 | - | 17 21 |
| 30 31 | Associated Dissolved | 7 461 | 254 729 | 3 126 | - | |
| 32 | Underground storage | - | ~ | - | - | |
| 33 | Net change in reserves during 1993 | -378 | -42 916 | 10 518 | - | 33 |

¹ Source: Canadian Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Text Table II).

² As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

³ Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

⁴ Preliminary estimate.
5 Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées1 en 1993

| Eastern Canada | Mainland territo- ries ^z | Mackenzie Delta- Beaufort Sea ^z | Arctic Islands ² | Eastcoast offshore ³ | Canada | | |
|-------------------|--|---|---|---|----------------------|---|----------|
| Est du Canada | Partie continen- tale des terri- toires ² | Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort ² | îles de l'Arcti- que ^z | Large de la côte atlant- tique ³ | Canada | | |
| | | milliers de s | ètres cubes | | | | _ |
| | | | | | | Pétrole brut | |
| 5 | 19 748 | 53 950 | 74 | 138 020 | 809 734 | Réserves estimées au 12-31-1992 | 1 |
| - | - | - | - | ~ | - | Revisions: Positives | 2 |
| _ | - | - | - | - | - | Négatives | 3 |
| - | | - | - | - | - | Extensions | 4 |
| - | 16 | - | 150 | ~ | 65 439 | Additions brutes | 5 |
| 5 | 19 764 | 53 950 | 224 | 138 033 | 875 173 | Total du pétrole brut | 6 |
| 494 | 1 785 | 40 | 57 | 1 016 | 74 587 | Production nette de 19934 | 7 |
| 5 | 17 979 | 53 950 | 167 | 137 017 | 800 586 | Réserves estimées au 31-12-1993 | 8 |
| - | -1 769 | - | 93 | -1 003 | -9 148 | Changement net dans les réserves en 1993 | 9 |
| | | | | | | Pentanes plus | |
| - | 796 | 11 671 | 6 617 | ~ | 128 015 | Réserves estimées au 31-12-1992 | 10 |
| - - | - | <u>-</u> | | - | | Revisions: Positives Négatives | 11 12 |
| - | - | - | - | - | - | Extensions | 13 |
| - | 15 | - | -6 617 | - | 10 040 | Additions brutes | 14 |
| - | 811 | 11 671 | | | 138 055 | Total des pentanes plus | 15 |
| - | 86 | - | - | - | 8 562 | Production nette de 1993 | 16 |
| _ | 725 | 11 671 | - | - | 129 493 | Réserves estimées au 31-12-1993 | 17 |
| - | -71 | - | -6 617 | - | 1 478 | Changement net dans les réserves en 1993 | 18 |
| 5 | 18 704 | 65 621 | 167 | 137 017 | 930 079 | Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (8+17) | 19 |
| | | millions de | mètres cubes | | | Gaz marchand | |
| 71 | 9 883 | 298 730 | 406 370 | - | 2 671 554 | Réserves estimées au 31-12-1992 | 20 |
| | | | | | | Revisions: | |
| | - | - | | - | - | Positives Négatives | 21 |
| _ | _ | _ | | | _ | Extensions | 23 |
| 52 | _ | _ | -406 370 | _ | -297 266 | Additions brutes | 24 |
| 123 | 9 883 | 298 730 | 400 570 | | 2 374 288 | Total du gaz marchand | 25 |
| - | 9 003 | 140 730 | | | - | Changement net dans le stockage souterrain | |
| | F.20 | _ | | _ | | | |
| 12 | 528 | 200 770 | | - | 142 032 | Production nette de 1993 ⁴ 5 | 27 |
| 111 | 9 355 | 298 730 | _ | _ | 2 232 256 | Réserves estimées au 31-12-1993 | 28 |
| 107 | 8 822 533 | 274 430 24 300 | - | - | 1 942 103 290 153 | Non associées Associées | 29 30 |
| - | - | - | un un | - | - | Dissoutes Stockage souterrain | 31 32 |
| 40 | -528 | _ | -406 370 | - | -439 298 | Changement net dans les réserves en 1993 | 33 |
| 1 Source: | Association (| Canadienne des l | roducteurs Pé | troliers. (Exclus | les réserves | des sables bitumineux, voir tableau | |

explicatif II).

² Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

annum specifique à été plouve.

3 Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

⁴ Estimation préliminaire.

⁵ Avant des operations de usine de rétraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1992 and 1993

| | | New | | | | |
|-----|--------------------------------|-----------------------|---------|-------------------|--------------|--------------|
| | | Brunswick | | | | |
| | | | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Albert |
| | | Nouveau- Brunswick | | | | |
| lo. | | | | | | |
| _ | | | thou | sands of cubic me | itres | |
| | | | | | | |
| | 1992 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| | Crude oil: | | | | | |
| 1 | Light/medium | 576.5 | 224.3 | 656.4 | 4 274.4 | 40 106 |
| 2 | Heavy | - | - | - | 9 080.7 | 13 068 |
| 3 | Synthetic crude oil | - | - | ~ | • | 21 137 |
| 4 | Less returned to formation | - | - | - | • | |
| 5 | Total | 576.5 | 224.3 | 656.4 | 13 355.1p | 74 311. |
| 6 | Condensate | - | - | | - | 193 |
| 7 | Pentanes plus | ** | an | 1.4 | 30.1 | 7 282 |
| 8 | Net withdrawals | 576.5 | 224.3 | 657.8 | 13 385.2 | 81 787 |
| 9 | Imports | *** | *** | ••• | • • • | |
| 0 | Total supply | 576.5 | 224.3 | 657.8 | 13 385.2 | 81 787 |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | |
| 1 | Atlantic provinces | 194.8 | _ | ~ | - | |
| 2 | Quebec | 82.6 | - | - | 0.3 | |
| 3 | Ontario | - | 224.3 | 302.0 | 3 137.7 | 18 711 |
| 4 | Manitoba | - | - | - | en. | |
| 5 | Saskatchewan | - | - | - | 1 662.8 | 1 248 |
| 6 | Alberta | - | - | - | 131.7 | 16 018 |
| 7 | British Columbia | - | - | ** | - | 5 645 |
| 8 | Northwest Territories | to. | - | - | • | |
| 9 | Total | 277.4 | 224.3 | 302.0 | 4 932.5 | 41 624 |
| | Export to United States: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| 20 | District I | ~ | - | 92.2 | 610.4 | 2 586 |
| 21 | II | 205 / | - | 207.2 | 7 703.9 | 29 154 |
| 3 | III IV | 295.6 | _ | _ | 117.5 | 331 5 480 |
| 4 | V | - | - | - | - | 1 254 |
| 5 | Total United States | 295.6 | • | 299.4 | 8 431.8 | 38 807 |
| 6 | Other countries | - | - | - | - | 795 |
| 7 | Total exports | 295.6 | | 299.4 | 8 431.8 | 39 602 |
| 8. | Net inventory changes | - | - | +42.9 | +13.3 | +63 |
| 29 | Deliveries to other purchasers | | _ | - | m | 218 |
| 30 | Losses and adjustments | 3.5 | 40 | 13.5 | 7.6 | 279 |
| | | | | | | |

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 7. Approxisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1992 et 1993

| l Total Total | [otal | | Total | Total | | Northwest | British |
|--|---------------------|-------|-----------|------------|------------|-------------|-------------|
| n foreign all sources | ırces | all s | foreign | nadian | Can | Territories | Columbia |
| s sources | | | sources | ources | so | | |
| | | | | | | | |
| , Total, Total, | otal, | | Total, | Total, | Т | Territoires | Colombie- |
| e source général | néral | g | source | source | 5 | du Nord- | Britannique |
| e étrangère | | | étrangère | dienne | canad | 0uest | |
| | | | | | | | |
| metres | | | is | ubic metre | ands of cu | thous | |
| 1004 | 3000 | | | | | | |
| 1992 | | | | | | | |
| Approvisionnement | Approvisionne | | | | | | |
| Production intérieure: | Production in | | | | | | |
| Pétrole brut: | | | | | | | |
| | 748.7 Leger/medium | 49 | • • • | 748.7 | | 1 878.2 | 2 032.8 |
| | | | ••• | 149.3 | | - | - |
| | | 21 | *** | 137.01 | 21 | - | an |
| Moins repris pour l'injection | - Moins repris | | • • • | _ | | - | - |
| 0 93 035.0 Total | 035.0 Total | 93 | | 035.0 | 93 | 1 878.2 | 2 032.8 |
| 8 220.8 Condensat | 220.8 Condensat | | | 220.8 | | - | 27.5 |
| | | 7 | | 650.0 | | 29.5 | 306.7 |
| 8 100 905.8 Prélèvement net | 905.8 Prélèvement n | 100 | • • • | 905.8 | 100 | 1 907.7 | 2 367.0 |
| . 29 763.3 29 763.3 Importations | 763.3 Importations | 29 | 29 763.3 | • • • | | • • • | |
| | · | | | | 100 | | |
| 8 29 763.3 130 669.1 Approvisionnement total | Approvisionne | 130 | 29 /63.3 | 905.8 | 100 | 1 907.7 | 2 367.0 |
| Utilisation | Utilisation | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Livraisons aux raffineries: | | | | | | | |
| | | | | 194.8 | | | - |
| | | | | 131.6 | | 48.7 | - |
| | | 24 | | 759.6 | 23 | 1 383.9 | - |
| 1100000 | | | 400 | - | | - | - |
| | | | - | 911.7 | | - | |
| | | | - | 701.4 | | *** | 551.2 |
| | | 7 | - | 774.2 | | 449.2 | 1 679.8 |
| 2 - 127.2 Territoires du Nord-Ouest | 127.2 Territoires d | | ~ | 127.2 | | 127.2 | - |
| 5 29 763.3 81 363.8 Total | 363.8 Total | 81 | 29 763.3 | 600.5 | 51 | 2 009.0 | 2 231.0 |
| Exportations vers les États-Unis: | Exportations | | | | | | |
| Petroleum administration: | Petroleum adm | | | | | | |
| | | 3 | - | 289.1 | 3 | _ | - |
| | | | - | 065.2 | | _ | _ |
| | | | - | 627.2 | | - | ton |
| | | | _ | 597.9 | | _ | |
| | | | - | 350.5 | | | 96.0 |
| 9 - 47 929.9 Total aux États-Unis | 929.9 Total aux Éta | 47 | | 929.9 | 47 | | 96.0 |
| 1 - 795.1 Autres pays | 795.1 Autres pays | | - | 795.1 | | _ | _ |
| | | 48 | - | 725.0 | 48 | | 96.0 |
| 2 +10.6 138.8 Variations nettes des stocks | 138.8 Variations ne | | +10.6 | +128.2 | 4 | +3.5 | +5.4 |
| 1 ~ 218.1 Livraison à d'autres acheteurs | 218.1 Livraison à d | | - | 218.1 | | _ | _ |
| | | | -10.6 | 234.0 | | -104.8 | 34.6 |
| .8 29 763.3 130.669.1 Total de l'utilisation | 669.1 Total de l'ut | 130 | 29 763.3 | 0 905.8 | 100 | 1 907.7 | 2 367.0 |

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1992 and 1993 - Concluded

Offshore

| | | east coast | | | | |
|----------|--------------------------------|--------------|------------|--------------------|---------------|------------------|
| | | | Ontario | Manitoba | Saska tchewan | Alberta |
| | | Au large des | Officer 25 | TIGHTS COLUMN | Justic Co. | |
| | | côtes est | | | | |
| lo. | | | | | | |
| | | | thou | usands of cubic me | etres | |
| | | | | | | |
| | 1993 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| | Crude oil: Light/medium | 1 016.0 | 253.4 | 634.7 | 4 717.8 | 42 115.4 |
| 1 2 | Light/medium Heavy | | 233.7 | - | 10 221.4 | 12 432. |
| 3 | Synthetic crude oil | - | - | - | | 21 808. |
| 4 | Less returned to formation | - | - | | - | |
| _ | | 1 016 0 | 257 6 | 634.7 | 14 939.2 | 76 355.7 |
| 5 | Total | 1 016.0 | 253.4 | 534.7 | 14 737.6 | /0 333 |
| 6 | Condensate | - | - | - | - | 228. |
| 7 | Pentanes plus | - | - | 1.1 | 29.8 | 8 023. |
| 8 | Net withdrawals | 1 016.0 | 253.4 | 635.8 | 14 969.0 | 84 607. |
| 9 | Imports | • • • | * * * | * * * | 4 · · | • • |
| 0 | Total supply | 1 016.0 | 253.4 | 635.8 | 14 969.0 | 84 607. |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | |
| 11 | Atlantic provinces | 568.2 | - | - | - | 175. |
| 12 | Quebec | | - 257 4 | 247 9 | 0.6 | 425. |
| 13 | Ontario Manitaha | | 253.4 | 243.8 | 2 409.6 | 19 473. |
| 14 15 | Manitoba Saskatchewan | | | | 1 958.8 | 1 031. |
| 16 | Saskatchewan Alberta | | - | - | 248.0 | 17 051. |
| 7 | British Columbia | - | - | - | 240.0 | 4 198. |
| 18 | Northwest Territories | - | - | - | _ | |
| 19 | Total | 568.2 | 253.4 | 243.8 | 4 617.0 | 42 354. |
| | Export to United States: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| 20 | District I | ** | | 53.6 | 721.9 | 2 537. |
| 21 | II | 705 7 | 7, | 337.3 | 10 510.8 | 27 862. |
| 22 | III | 395.7 | | | En 9 | 121. |
| 23 24 | IV V | - | - | - | 50.9 | 6 511. 3 554. |
| 25 | Total United States | 395.7 | | 390.9 | 11 283.6 | 40 588. |
| 26 | Other countries | - | - | - | - | 130. |
| 27 | Total exports | 395.7 | | 390.9 | 11 283.6 | 40 719. |
| 28 | Net inventory changes | 52.1 | - | -0.5 | 8.0 | 308. |
| 29 | Deliveries to other purchasers | - | - | - | 406 | 130. |
| 30 | Losses and adjustments | - | - | 1.6 | -939.6 | 1 095. |
| 31 | Total disposition | 1 016.0 | 253.4 | 635.8 | 14 969.0 | 84 607. |

Includes 7 358.2 thousand cubic metres of crude bitumen.
 Includes 7 685.1 thousand cubic metres of crude bitumen.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

LEAU 7. Approxisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1992 et 1993 - fin

| British | Northwest | Total | Total | Total | | |
|----------------------|-------------------------|-----------------------|------------------|-----------------------|-----------------------------------|-----|
| Columbia | Territories | Canadian | foreign | all sources | | |
| | | sources | sources | | | |
| -1b2- | Tannidainas | 7-4-1 | Y-4-1 | W. A. W | | |
| olombie- tannique | Territoires du Nord- | Total, | Total, source | Total, général | | |
| tamiique | Ouest | canadienne | étrangère | general | | No. |
| | 0000 | Cariouzanna | etidigele | | | N. |
| | thousa | nds of cubic metr | es | | | |
| | | | | | 1993 | |
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: | |
| | | | | | Pétrole brut: | |
| 2 004.4 | 1 837.8 | 52 579.5 | *** | 52 579.5 | Leger/medium | 1 |
| - | - | 22 653.5 | * * * | 22 653.5 | Lourd | 2 |
| - | - | 21 808.2 ² | *** | 21 808.2 ² | Pétrole brut synthétique | 3 |
| - | - | - | • • • | - | Moins repris pour l'injection | 4 |
| 2 004.4 | 1 837.8 | 97 041.2 | | 97 041.2 | Total . | 5 |
| 32.1 | 3.9 | 264.3 | ••• | 264.3 | Condensat | 6 |
| 334.6 | 85.4 | 8 474.4 | ••• | 8 474.4 | Pentanes plus | 7 |
| 2 371.1 | 1 927.1 | 105 779.9 | | 105 779.9 | Prélèvement net | 8 |
| • • • | • • • | | 34 378.6 | 34 378.6 | Importations | 9 |
| 2 371.1 | 1 927.1 | 105 779.9 | 34 378.6 | 140 158.5 | Approvisionnement total | 10 |
| | | | | | | |
| | | | | | Utilisation | |
| | | | | | Livraisons aux raffineries: | |
| - | - | 743.3 | 17 556.5 | 18 299.8 | Provinces de l'Atlantique | 11 |
| - | 48.2 | 473.8 | 16 227.9 | 16 701.7 | Québec | 12 |
| - | 1 371.2 | 23 751.4 | 594.2 | 24 345.6 | Ontario | 13 |
| ~ | _ | | - | | Manitoba | 14 |
| - | - | 2 990.4 | _ | 2 990.4 | Saskatchewan | 15 |
| 645.9 | | 17 945.2 | · en | 17 945.2 | Alberta | 16 |
| 1 302.3 | 403.5 | 5 903.9 | - | 5 903.9 | Colombie-Britannique | 17 |
| _ | 113.8 | 113.8 | - | 113.8 | Territoires du Nord-Ouest | 18 |
| 1 948.2 | 1 936.7 | 51 921.8 | 34 378.6 | 86 300.4 | Total | 19 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Petroleum administration: | |
| - | - | 3 312.8 | 94 | 3 312.8 | District I | 20 |
| - | - | 38 710.9 | - | 38 710.9 | II | 21 |
| Ma. | ~ | 517.6 | • | 517.6 | III | 22 |
| - | - | 6 562.8 | - | 6 562.8 | IV | 23 |
| 495.4 | | 4 050.3 | - | 4 050.3 | V | 24 |
| 495.4 | | 53 154.4 | - | 53 154.4 | Total aux États-Unis | 25 |
| - | - | 130.4 | - | 130.4 | Autres pays | 26 |
| 495.4 | • | 53 284.8 | • | 53 284.8 | Exportations totales | 27 |
| 24.9 | -7.8 | 385.1 | 2.7 | 387.8 | Variations nettes des stocks | 28 |
| - | - | 130.1 | _ | 130.1 | Livraison à d'autres acheteurs | 29 |
| -97.4 | -1.8 | 58.1 | -2.7 | 55.4 | Pertes et ajustements | 30 |
| 2 371.1 | 1 927.1 | 105 779.9 | 34 378.6 | 140 158.5 | Total de l'utilisation | 31 |
| | | | | | | |

Incluant 7 358.2 milliers de mètres cubes de bitume brut.

Incluant 7 685.1 milliers de mètres cubes de bitume brut.

ota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1992 and 1993

| | | New Brunswick | | | | |
|--------|---|-----------------------|--------|---------------------------------------|---|-------------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Quebec | Ontario | Saskatchewan | Albert |
| 0. | | | | | | |
| | | millions | | | 01.325 kPa and 15°C. absolue de 101.325 kF | Pa et 15°C. |
| | 1992 | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 2 | Gross new production Less field flared and waste | - | - | 427.1 | 7 242.4 212.5 | 133 446. 2 381. |
| 3 | Net new production | - | - | 427.1 | 7 029.9 | 131 064. |
| 4 | Reproduced | _ | _ | _ | _ | |
| 5 | Less injected and stored | - | - | - | - | 12 169. |
| 6 | Het withdrawals | - | • | 427.1 | 7 029.9 | 118 895. |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 | Field disposition and uses | - | - | - | 474.2 | 1 920 |
| 8 | Gathering system disposition and uses | - | - | NO. | 237.8 | 1 521 |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 | Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses | - | _ | - | 56.2 45.8 | 13 899 4 79 5 |
| 1 | Other uses | - | - | - | ~ | 4 //3 |
| 2 | Adjustment | - | - | - | 33.8 | 1 681 |
| 3 | Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | - | - | 427.1 | 6 182.1 | 95 077 |
| 4 | Total disposition | • | • | 427.1 | 7 029.9 | 118 895 |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 5 | Total marketable gas | • | - | 427.1 | 6 182.1 | 95 077 |
| 6 | Receipts from distributor storage | - | _ | - | 539.5 | 8 769 |
| 7 8 | Imports Other receipts ¹ | ~ | | 229.9 | - | |
| 9 | Total supply of marketable gas | | _ | 657.0 | 6 721.6 | 103 847 |
| 7 | Total Supply of Marketable 905 | | _ | 057.0 | 6 721.0 | 103 047 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| 0 | British Columbia Alberta | - | - | _ | - | 279 16 356 |
| 2 | Saskatchewan | - | _ | _ | 1 534.4 | 10 350 |
| 3 4 | Manitoba Ontario | _ | _ | 657.0 | 4 171.5 | 1 505 11 555 |
| õ | Quebec | _ | _ | 05/.0 | 4 1/1.5 | 5 657 |
| 5 7 | New Brunswick Northwest Territories | - | - | - | - | |
| | | _ | - | · · · · · · · · · · · · · · · · · · · | F 74F 0 | 75 744 |
| 8 | Total sales | • | • | 657.0 | 5 705.9 | 35 364 |
| 9 0 | Exports Direct Sales ² | - | _ | _ | 122.2 | 52 444 4 456 |
| 1 | Delivered to distributor storage | - | _ | _ | 760.3 | 6 689 |
| 2 | Line pack fluctuation | _ | _ | _ | -0.7 | 43 |
| 3 | Pipeline fuel | - | - | - | 95.3 | 4 570 |
| 4 | Pipeline losses, etc. | - | - | - | 38.6 | 276 |
| 5 | Total disposition of marketable gas | | | 657.0 | 6 721.6 | 103 847 |

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1992 et 1993

| British Columbia | Yukon | Northwest Territories | Total Canadian sources | Total foreign sources | Total all sources | | |
|--------------------------|--------------|---|--------------------------------|---|-----------------------------|---|----------------|
| Colombie- Britannique | Yukon | Territoires du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | | Иο |
| millions | | of cubic metres ubes à une press | | | et 15°C. | | |
| | | | | | | 1992 | |
| | | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | | Approvisionnement: | |
| 16 197.1 63.2 | 506.9 1.1 | 214.5 1.4 | 158 034.6 2 660.1 | • • • | 158 034.6 2 660.1 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 16 133.9 | 505.8 | 213.1 | 155 374.5 | ••• | 155 374.5 | Production originale nette | 3 |
| - | - | - | - 12 169.3 | • • • | 12 169.3 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | 4 5 |
| 16 133.9 | 505.8 | 213.1 | 143 205.2 | • • • | 143 205.2 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | | | |
| | | | | | | Utilisation: | |
| - | - | | 2 394.3 1 758.9 | • • • | 2 394.3 1 758.9 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 8 |
| | | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traiteme | ent: |
| 1 388.0 346.2 | 83.6 30.9 | 11.5 11.7 | 15 438.4 5 230.5 | * * * * * * | 15 438.4 5 230.5 | Pertes en cours de traitement et re-traitement Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 9 10 11 |
| 106.9 14 292.8 | - 391.3 | 189.9 | 1 822.0 116 561.1 | • • • | 1 822.0 116 561.1 | Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 12 13 |
| 16 133.9 | 505.8 | 213.1 | 143 205.2 | • • • | 143 205.2 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | | | |
| | | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | | Approvisionnement: | |
| 14 292.8 | 391.3 | 189.9 | 116 561.1 | • | 116 561.1 | Total de gaz marchand | 15 |
| 673.4 - - | - | | 9 982.0 - 229.9 | 1 659.0 | 9 982.0 1 659.0 229.9 | Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages ¹ | 16 17 18 |
| 14 966.2 | 391.3 | 189.9 | 126 773.0 | 1 659.0 | 128 432.0 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | | Ventes: | |
| 3 612.8 | 391.3 | 68.5 | 4 351.6 | 1.2 | 4 352.8 | Colombie-Britannique Alberta | 20 21 |
| 827.3 | _ | _ | 17 184.0 1 544.8 | 0.4 | 17 184.4 1 544.8 | Saskatchewan | 22 |
| 2 010.6 | _ | | 1 505.4 18 394.8 | 1 657.4 | 1 505.4 20 052.2 | Manitoba Ontario | 23 24 |
| 2 010.6 | - | - | 5 657.7 | 1 037.4 | 5 657.7 | Québec | 25 |
| - | - | 121.4 | 121.4 | _ | 121.4 | Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest | 26 27 |
| 6 450.7 | 391.3 | 189.9 | 48 759.7 | 1 659.0 | 50 418.7 | Total des ventes | 28 |
| | Ž.11.0 | 207.9 | 57 897.3 | 2 039.0 | 57 893.3 | Exportations | 29 |
| 5 452.6 1 988.8 | - | - | 6 567.8 | _ | 6 567.8 | Ventes directes ² | 30 |
| 761.7 | | - | 8 211.4 | - | 8 211.4 | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 31 |
| -12.7 | | 30.3 - 30.3 Fluctuation du volume de gaz dans la réseau | | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 32 | | |
| 396.7 -71.6 | | - | 5 062.9 243.6 | _ | 5 062.9 243.6 | Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc. | 33 34 |
| 14 966.2 | 391.3 | 189.9 | 126 773.0 | 1 659.0 | 128 432.0 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |
| 14 JOULE | -7210 | 107.7 | | | | | |

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1992 and 1993 - Concluded

| | | New Brunswick | | | | |
|----------|---|-----------------------|--------------|----------------|-----------------------|--------------------|
| | | | Quebec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
| No. | | Nouveau- Brunswick | | | | |
| | | | | | 01.325 kPa and 15°C. | |
| | | millions d | mètres cubes | à une pression | absolue de 101.325 kP | a et 15°C. |
| | 1993 | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 1 2 | Gross new production Less field flared and waste | - | - - | 411.2 | 7 635.5 263.5 | 144 783. 2 096. |
| 3 | Net new production | - | - | 411.2 | 7 372.0 | 142 687. |
| 4 5 | Reproduced Less injected and stored | Ī | - | - | - | 13 558. |
| 6 | Net withdrawals | • | | 411.2 | 7 372.0 | 129 129. |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 | Field disposition and uses Gathering system disposition and uses | - - | - | - | 454.6 447.2 | 2 142. 1 908. |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 | Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses | - | - - | - | 51.4 131.1 | 14 902. 4 450. |
| 11 | Other uses | - | - | - | - | |
| 12 13 | Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | Ĵ | - | 411.2 | 4.0 6 283.7 | 311. 105 414. |
| 14 | Total disposition | | | 411.2 | 7 372.0 | 129 129. |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 15 | Total marketable gas | • | • | 411.2 | 6 283.7 | 105 414. |
| 16 17 | Receipts from distributor storage Imports | - | - | - | 628.0 | 8 767. |
| 18 | Other receipts1 | - | - | 79.8 | - | |
| 19 | Total supply of marketable gas | • | • | 491.0 | 6 911.7 | 114 181. |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| 20 | British Columbia Alberta | - | - | - | - | 379. |
| 21 22 | Saskatchewan | - | - | _ | 1 615.2 | 16 985. |
| 23 24 | Manitoba Ontario | - | - | - 491.0 | 4 324.4 | 1 543. 12 364. |
| 25 | Quebec New Brunswick | - | - | - | - | 5 714. |
| 26 27 | Northwest Territories | - | - | - | - | |
| 28 | Total sales | • | | 491.0 | 5 939.6 | 36 987. |
| 29 30 | Exports Direct sales ² | - | - | - | 56.5 141.6 | 57 216. |
| 31 | Delivered to distributor storage | - | - | Ī | 572.8 | 5 592. 9 020. |
| 32 | Line pack fluctuation | - | - | - | 2.1 | 117. |
| 33 34 | Pipeline fuel Pipeline losses, etc. | - | - | - | 63.6 135.5 | 4 817. 429. |
| 35 | Total disposition of marketable gas | | | 491.0 | 6 911.7 | 114 181. |

Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1992 et 1993 - fin

| British Columbia | Yukon | Northwest Territories | Total Canadian | Total | Total all | | |
|---------------------|--------------|--------------------------|----------------------|--------------------|----------------------|--|------------------|
| COLUMNIA | | 18111101182 | sources | foreign sources | sources | | |
| Colombie- | Yukon | Territoires | Total, | Total, | Total, | | |
| Britannique | | du Nord- | Source | source | général | | |
| | | Ouest | canadienne | étrangèra | | | No |
| | mill | ions of cubic me | tres – million: | de mètres | cubes | | |
| | | | | | | 1993 | |
| | | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | | Approvisionnament: | |
| | | | | | | | |
| 17 446.3 47.6 | 492.3 1.5 | 233.4 5.0 | 171 002.3 2 413.8 | • • • | 171 002.3 2 413.8 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 1 2 |
| 17 398.7 | 490.8 | 228.4 | 168 588.5 | | 168 588.5 | Production originals nette | 3 |
| 17 370.7 | 470.0 | 220.4 | 100 300.3 | • • • | 100 300.3 | | |
| - | - | - | 13 558.1 | *** | 13 558.1 | Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké | 4 5 |
| 17 398.7 | 490.8 | 228.4 | 155 030.4 | | 155 030.4 | Prélèvement net | 6 |
| 1, 3,0., | 454.0 | 220.4 | 133 630,4 | *** | 195 030.4 | FIGACYCHICIL HEL | 0 |
| | | | | | | Utilisation: | |
| _ | _ | | 2 596.8 | | 2 596.8 | Emploi et utilisation sur les chantiers | 7 |
| - | - | - | 2 356.0 | • • • | 2 356.0 | Emploi et utilisation dans les collecteurs | 8 |
| | | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traiteme | ant: |
| 1 034.2 | 80.3 | 11.5 | 16 079.5 | | 16 079.5 | Pertes en cours de traitement et re-traitement | 9 |
| 266.8 | 22.5 | 7.2 | 4 878.4 | *** | 4 878.4 | Autres emplois et utilisations | 10 |
| ~ | • | - | - | *** | - | Autres utilisations | 11 |
| -12.0 16 109.7 | - 388.0 | 209.7 | 303.2 | *** | 303.2 | Ajustements | 12 13 |
| 16 109.7 | 300.0 | 209.7 | 128 816.5 | * * * | 128 816.5 | Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 12 |
| 17 398.7 | 490.8 | 228.4 | 155 030.4 | | 155 030.4 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | Approvisionnement: | |
| 16 109.7 | 388.0 | 209.7 | 128 816.5 | • | 128 816.5 | Total de gaz marchand | 15 |
| 1 252.5 | - | - | 10 647.7 | | 10 647.7 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| | _ | - | 79.8 | 812.9 | 812.9 79.8 | Importations Autres arrivages ¹ | 17 18 |
| 17 362.2 | 388.0 | 209.7 | 139 544.0 | 812.9 | 140 356.9 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| 27 332.12 | 400.4 | 247.7 | 207 54410 | Oze. | 140 03013 | Applet adapting color of Suz adi Officia | |
| | | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | | Ventes: | |
| / D/F 0 | 700.6 | 70.0 | (013 F | 70.0 | (050 (| | 20 |
| 4 065.0 790.3 | 388.0 | 79.2 | 4 911.5 17 775.9 | 38.9 | 4 950.4 17 775.9 | Colombie-Britannique Alberta | 2 0 21 |
| - | - | - | 1 615.2 | - | 1 615.2 | Saskatchewan | 22 |
| 1 919.0 | _ | _ | 1 543.5 19 098.9 | 774.0 | 1 543.5 19 872.9 | Manitoba Ontario | 23 24 |
| - 717.0 | _ | - | 5 714.2 | - | 5 714.2 | Québec | 25 |
| - | - | - | | - | | Nouveau-Brunswick | 26 |
| - | - | 130.5 | 130.5 | * | 130.5 | Territoires du Nord-Ouest | 27 |
| 6 774.3 | 388.0 | 209.7 | 50 789.7 | 812.9 | 51 602.6 | Total des ventes | 28 |
| 5 743.6 | - | - | 63 016.6 | - | 63 016.6 | Exportations | 29 |
| 2 353.0 1 560.4 | _ | | 8 086.7 11 153.7 | _ | 8 086.7 11 153.7 | Ventes directes ² Livraison à l'entrepôt de stockage des | 30 31 |
| | | | | | | distributeurs | |
| 11.1 434.8 | - | | 131.1 5 316.0 | _ | 131.1 5 316.0 | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau Gaz consommé dans le réseau | 32 33 |
| 485.0 | | - | 1 050.2 | - | 1 050.2 | Perte dans les pipelines, etc. | 34 |
| 17 362.2 | 388.0 | 209.7 | 139 544.0 | 812.9 | 140 356.9 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 35 |
| | | | | | | sement de la demande aux périodes de pointes ou à | |

Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.
 Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
 Hota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).



Data Quality and Methodology

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (SIC 071 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in exploration for and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

Qualité Des Données et Méthodologie

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 071 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de naturel provenant de puits, de sables bitu-mineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeurve. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont presentées aux tableaux 4, 5

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exporation du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de \$50,000 sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, audessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas necessaire de faire des estimations et les resultats ne souffrent donc pas du biais qu'entrâineraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les differences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la maniere de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'edition des donées pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les donées pouvaient inclure une erreur serieuse.



Concepts

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in **Private and Public Investment in Canada**(Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and re-processing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts.

Concepts

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatiaux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en consideration dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'ex-perts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

Terms

Production and Expenditures

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Convential Crude Dil - Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

Heavy Crude Dil - oil with high viscosity, recoverable only to a very limited extent by using standard production methods.

In-Situ Recovery - refers to recovery
methods applicable in heavy oil and oil sands
formations without the removal of conglomerates from the location.

Oil Sands - deposits of sands and clays (excluding oil shales) heavily impregnated with semi-solid or solid bitumen, also known as tar sands. Athabasca, Peace River, Wabasca, Cold Lake and Buffalo Head Hills are the main Canadian resource areas.

Natural Gas - a mix of hydrocarbon compounds and small quantities of various nonhydrocarbons existing in a gaseous phase or in solution with crude oil at reservoir conditions.

Terminologie

Production et Dépenses

Production originale brute. Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Production originale nette. "Production orignale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvement net. "Production orignale nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extraits des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers les partes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les partes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

Pétrole brut classique - Pétrole brut extrait à partir d'un puits qui utilise des méthodes de production standard.

Pétrole lourd - pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

Récupération "in situ" - se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

Sables pétrolifères - gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semisolide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

Gaz naturel - mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs. Natural Gas Liquids (NGL) - that portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes, and pentanes.

Upstream Segment - activities and operations related to the search for, development, production, extraction and recovery of crude oil, natural gas, natural gas liquids and sulphur, as well as the production of synthetic oil.

Downstream Segment - includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

Geological and Geophysical (G & G) Expenses - costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

Exploration Costs - costs associated with the search for oil or natural gas deposits, including all lease fees and land acquisition costs, geological and geophysical expenditures, and exploratory drilling costs whether capitalized or expensed. Exploratory drilling is generally defined as the drilling of a well outside a proven area, or within a proven area but in a previously untested zone, to determine whether oil or gas reserves exist. Also included are costs of dry wells, casing and other materials and equipment abandoned in place.

Production Expenditures - all spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

Drilling Completions

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

Liquides de gaz naturel (LGN) - partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

Secteur amont - activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production et pétrole synthétique.

Secteur aval - comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

Dépenses géologiques et géophysiques (G & G) - coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

Frais d'exploration - comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle prégion mais dans une zone inconnue. Ces forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

Dépenses de production - dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'a maintenant.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This testis located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified a score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures; ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situcombustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

Components of Value Added - Producing Activity

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel,

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivants: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Puits de projet. Il s'agit d'un puits foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puits peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'experimentation ou de commercialisation.

Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

Valeur ajoutée - Activité de production

Electricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières; fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente

since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semiprocessed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total manhours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

qu'une faible portion de l'ensemble des be-soins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafeterias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Emploi, heures-personnes, traitements et salaires

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1993/1994

1991 CENSUS INCLUDED

The fastest way to get off to a good start!

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook can help you narrow your options before you commit any more time and resources to

developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them. It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for...

...socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

... revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook** has it all... and more. It provides information on:

- 1991 Census information
- personal expenditures on goods and services
- size and composition of households and families
- wages, salaries and employment
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook** (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7 % GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Publication Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication

If more convenient, fax your order to (613) 951-1584. Or call toll-tree 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1993/1994

RECENSEMENT DE 1991

Pour partir du bon pied!

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil**

statistique des études de marché peut

vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

...des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le Recueil contient tout cela... et plus encore :

- données sur le recensement de 1991
- dépenses personnelles en biens et en services
- taille et composition des ménages et des familles
- traitements, salaires et emploi
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (plus 7% de TPS) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays

Pour commander, veuillez écrire à Statistique Canada, Division du marketing, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir-la liste figurant dans la présente publication)

Vous pouvez également commander par télécopieur au (613) 951-1584 ou composer sans frais le 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard



ORDER FORM

Statistics Canada

| | | | | | - | | | | | |
|--|-----------|--|---|----------|--------------------------------------|------------------------------|------------------|-------------------------------------|----------|------------|
| MAIL TO: | | PHONE: | FAX TO: | | | OD OF PA | AYMENT: | | | |
| \boxtimes | | 1-800-267-6677 | (613) 951-1584 | | (Chec | k only one) | | | | |
| Marketing Divis | | Charge to VISA or | VISA, MasterCard and | | D PI | ease charg | e my: | VISA | □ м | asterCard |
| Publication Sal Statistics Cana | ida | MasterCard. Outside Canada and the U.S. cali | Purchase Orders only. Please do not send con | | C | ard Number | | | | |
| Ottawa, Ontario Canada K1A 01 | | (613) 951-7277. Please do not send confirmation. | mation. A fax will be tre as an original order. | ated | | | | | | |
| (Please print) | | | | | Si | gnature | | | E | xpiry Date |
| | | | | | | | | | | |
| Company | | | | | P: | ayment enc | iosed \$. | | | |
| Department | | | | | | | | ney order payab a - Publications | | |
| Attention | | Title | | | | | | , | | |
| Address | | | | | | | | | | |
| Address | | | | | | urchase Ord lease enclose | | | | |
| City | | Provinc | e () | | | | | | | |
| Postal Code | | Phone | Fax | | | | | | | |
| | Pleas | se ensure that all information | is completed. | | Ā | uthorized Sig | gnature | | | |
| | | | te of sue | | Annual Subscription or Book Price | | | | | |
| Catalogue Number | | Title | | | or ate an | Canada | United States | Other Countries | Quantity | Total |
| | | | | | for riptions | \$ | US\$ | US\$ | | \$ |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | • |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Note: Ca | atalogu | ue prices for U.S. and other | er countries are show | n in US | S dollar | s. | | SUBTOTAL | | |
| | | | | | | | - | DISCOUNT (if applicable) | | |
| GST Reg | gistratio | on # R121491807 | | | | | | GST (7%) | | |
| Cheque | or mor | ney order should be made | payable to the | | | | (Car | nadian clients | only) | |
| Receive | r Gene | ral for Canada – Publication | ns. | | | | | GRAND TOTA | L | |
| Canadia | n client | ts pay in Canadian funds ar | nd add 7% GST. Foreig | gn clier | nts pay | total amount | in US fund | is PI | = 093 | 238 |
| drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars. | | | | | | | | | | |

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canad'ä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

| | | AND THE PERSON NAMED IN | | | | | | | | |
|--|---------------------|--|--|--------------------|--------|---|------------------------------|----------------------------------|----------------------|--------------|
| ENVOYEZ À | ÷ | COMPOSEZ: | TÉLÉCOPIEZ AU: | | MOD | ALITÉS DE | PAIEME | NT: | | |
| \boxtimes | | 1-800-267-6677 | (613) 951-1584 | . (| Coch | ez une seule d | case) | | | |
| Division du mar | | Faites debiter votre compte VISA ou MasterCard. De | VISA, MasterCard et bo commande seulement | n de [| _ v | euillez débi | ter mon co | mpte \Box | VISA = | MasterCard |
| Statistique Cana Ottawa (Ontario Canada K1A 0T | ada) | l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne | Veuillez ne pas envoyer confirmation; le bon télé copié tient lieu de com- | :- | ٨ | l° de carte | | | | |
| (Mavillas éarire d | | pas envoyer de confirmation. | mande originale. | | _ | lanatura. | | | Doto | d'expiration |
| (veumez echre e | en caraci | ères d'imprimerie.) | | | 5 | ignature | | | Date | d expiration |
| Compagnie | | | | |) P | aiement inc | lus | | | \$ |
| Service | | | | | V | euillez faire pa leceveur génér | rvenir votre ral du Canad | chèque ou mar a – Publication | ndat-poste à l' s | ordre du |
| A l'attention de | е | Fonction | | | | , | | | | |
| Adresse | | | | | | l° du bon de Veuillez joindre | | de Little | 1 1 1 1 1 1 | |
| Ville | | Province () | () | | | | | | | |
| Code postal | Veuillez | Téléphone vous assurer de remplir le boi | Télécopieur n au complet. | | S | Signature de l | la personne | autorisée | | |
| | | | | Éditio | | | nement and | | | |
| Numéro au catalogue | Titre | | | ou Inscri | | Canada | États- | Autres | Quantité | Total |
| | | | | "A" pou abonnem | ır les | \$ | Unis \$ US | pays \$ US | | \$ |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | _ | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Veuillez donnés e | noter q en dolla | ue les prix au catalogue rs américains. | pour les ÉU. et les | autres p | ays s | ont | | TOTAL | | |
| ► TPS N° | | | | | | | | (s'il y a lieu) | | |
| | | | : à l'andra d | | | | (Clients | TPS (7 %) canadiens se | eulement) | |
| | | andat-poste doit être établ al du Canada — Publication | | | | | Т | OTAL GÉNÉF | RAL | |
| Les clien paient le | its cana montan | diens paient en dollars can t total en dollars US tirés s | nadiens et ajoutent la 1 sur une banque améric | TPS de 7 caine. | %. l | es clients à | l'étranger | P | F 093 | 238 |

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canad'a

re you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture – only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decisionmakers who turn to Statistics Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

Thy purchase CEO?

As a subscriber, you'll be <u>directly connected</u> to Statistics Canada's economic analysts. Names and phone numbers of the experts who can help solve your particular research problem or find specialized data are listed with articles and features.

You'll also receive a complimentary copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement**. Sixty years of historical perspectives right at your fingertips – at <u>no additional cost</u>.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The *Canadian Economic Observer* (catalogue number 10-230) is \$220 annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

To order, write: S

Statistics Canada Marketing Division Sales and Service Ottawa, Ontario, K1A 0T6

or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, l'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

ne seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter l'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La section de l'analyse contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, les problèmes, les tendances et les développements. L'aperçu statistique contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur* économique canadien vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

ourquoi acheter l'OEC?

En tant qu'abonné à l'OEC, vous êtes <u>directement relié</u> aux analystes économiques de Statistique Canada. Le nom et le numéro de téléphone des experts qui peuvent vous aider à résoudre vos problèmes particuliers de recherche ou trouver des données spécialisées sont cités dans les articles et les rubriques de l'OEC.

Vous recevrez également un exemplaire gratuit du **Supplément statistique historique** annuel. Vous aurez ainsi devant vous soixante années de données rétrospectives et ce, à titre gracieux.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à **L'Observateur économique canadien** dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-230 au catalogue) est de 220 \$ au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada

Statistique Canada
Division du marketing
Vente et service
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard.



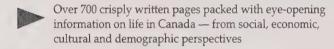
THE 1994 CANADA YEAR BOOK

Your indispensable and comprehensive reference source on Canada

For essential information on Canada, turn to the *Canada Year Book*. An invaluable resource, the 1994 edition is beautifully designed in an inviting and easy-to-read format.

The 1994 Canada Year Book examines recent events, changes and trends in great detail. Organized carefully into 22 chapters, it answers questions on virtually every topic from geography through health to banking.

This edition features:



250 concise tables plus 63 charts and graphs that put statistical information into focus

Stunning photographs capturing distinctively Canadian scenes by some of this country's finest photographers

Fascinating short feature articles covering everything from archaeology to white collar trends

Trusted for over 125 years by students, teachers, researchers, librarians and business people, the *Canada Year Book* is the reference source to consult first on all aspects of Canada.

An enduring addition to any home or office library!

ORDER YOUR COPY OF CANADA YEAR BOOK TODAY.

Available in separate English and French editions, the 1994 *Canada Year Book* (Catalogue No. 11-402E) is \$59.95 plus \$5.05 shipping and handling in Canada, US \$72 in the United States, and US \$84 in other countries.

To order, write to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, Ottawa, Ontario K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and charge it to your VISA or MasterCard.

L'ANNUAIRE DU CANADA 1994

Un ouvrage complet et indispensable sur le Canada

Pour obtenir des renseignements essentiels sur le Canada, consultez l'Annuaire du Canada. Inestimable source d'information, l'édition de 1994 est un ouvrage d'une présentation très soignée, attrayant et facile à lire.

L'Annuaire du Canada 1994 étudie en profondeur les événements, les tendances et les changements récents. Divisé en 22 chapitres, il répond à vos questions sur presque tous les sujets, depuis la géographie jusqu'à la santé et la banque.

Voici ce que vous trouverez dans l'édition de 1994 :

Plus de 7.00 pages écrites dans un style vif et pleines de renseignements intéressants sur les dimensions sociales, économiques, culturelles et démographiques de la vie canadienne

250 tableaux concis et 63 graphiques et diagrammes qui permettent de mettre en perspective l'information statistique

Remarquables photographies de paysages typiquement canadiens par certains des photographes canadiens les plus illustres

Courts articles fascinants sur des sujets divers, depuis l'archéologie jusqu'à l'évolution de la situation des cols blancs

Ouvrage de référence de prédilection des étudiants, des enseignants, des chercheurs, des bibliothécaires et des gens d'affaires, et ce depuis plus de 125 ans, l'*Annuaire du Canada* est celui qu'il faut consulter en premier pour en savoir plus long sur tous les aspects du Canada.

Un volume que vous voudrez conserver longtemps dans votre bibliothèque ou au bureau!

COMMANDEZ DÈS AUJOURD'HUI VOTRE EXEMPLAIRE DE L'ANNUAIRE DU CANADA

Vous pouvez vous procurer la version française ou anglaise de l'*Annuaire du Canada* 1994 (no 11-402F au catalogue) au coût de 59,95 \$ (supplément de 5,05 \$ pour les frais d'expédition et de manutention) au Canada, 72 \$ US aux États-Unis et 84 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous le préférez, télécopiez votre commande en signalant le 1-613-951-1584 ou téléphonez sans frais au 1-800-267-6677 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard.



The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

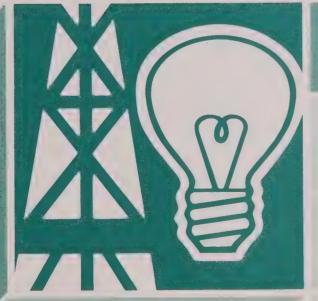
1994

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1994







Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

| Halifax | (1-902-426-5331) | Regina | (1-306-780-5405) |
|----------|------------------|-----------|------------------|
| Montreal | (1-514-283-5725) | Edmonton | (1-403-495-3027) |
| Ottawa | (1-613-951-8116) | Calgary | (1-403-292-6717) |
| Toronto | (1-416-973-6586) | Vancouver | (1-604-666-3691) |
| Winnipeg | (1-204-983-4020) | | |

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,

| Nova Scotia, New Brunswick | |
|-----------------------------------|----------------|
| and Prince Edward Island | 1-800-565-7192 |
| Quebec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Manitoba | 1-800-661-7828 |
| Southern Alberta | 1-800-882-5616 |
| Alberta and Northwest Territories | 1-800-563-7828 |
| British Columbia and Yukon | 1-800-663-1551 |

Telecommunications Device for the Hearing Impaired

1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States)

1-800-267-6677

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services; delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| Halifax Montréal | (1-902-426-5331) (1-514-283-5725) | Regina Edmonton | (1-306-780-5405) (1-403-495-3027) |
|---------------------|--------------------------------------|--------------------|--------------------------------------|
| Ottawa | (1-613-951-8116) | Calgary | (1-403-493-3027) |
| Toronto Winnings | (1-416-973-6586) | Vancouver | (1-604-666-3691) |

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,

| Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick | |
|--------------------------------------|----------------|
| et Île-du-Prince-Édouard | 1-800-565-7192 |
| Québec | 1-800-361-2831 |
| Ontario | 1-800-263-1136 |
| Saskatchewan | 1-800-667-7164 |
| Manitoba | 1-800-661-7828 |
| Sud de l'Alberta | 1-800-882-5616 |
| Alberta et Territoires du Nord-Ouest | 1-800-563-7828 |
| Colombie-Britannique et Yukon | 1-800-663-1551 |

Appareils de télécommunications pour les malentendants

les malentendants 1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

The Crude Petroleum and Natural Gas **Industry**

SIC 071

1994

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1994

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A OT6.

responsable de Statistique Canada

Publication autorisée par le ministre

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

September 1995

Price: Canada: \$28.00 United States: US\$34.00 Other Countries: US\$40.00

Catalogue 26-213 ISSN 0068-7103

Ottawa

Septembre 1995

Prix: Canada: 28 \$ États-Unis: 34 \$ US Autres pays: 40 \$ US

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistque Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

et

 Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut télephoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

| F | PAGE | |
|--|------|---|
| Highlights | 5 | Points saillants |
| For Further Reading | 9 | Lectures suggérées |
| Text Table | | Tableau explicatif |
| I. Exploration and Development Expenditures, 1994, Cumulative 1947-1994, Non-Conventional Sector | 10 | I. Dépenses d'exploration et développement 1994, cumulatif 1947-1994, secteur non- conventionnel |
| II. Synthetic Crude Oil Reserves, 1994 | 10 | II. Réserves de pétrole synthétique, 1994 |
| III. Value Added, Non-Conventional Sector, 1994 | 11 | III. Valeur ajoutée, secteur non-conven- tionnel, 1994 |
| IV. Royalty Allocation, 1994 | 11 | IV. Allocation de redevances, 1994 |
| Kaps | | Cartes |
| 1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 1994 | 12 | 1. Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1994 |
| 2. Natural Gas Production and Movements, by Source, 1994 | 13 | 2. Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1994 |
| Table | | Tableau |
| Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional Sector, 1983-1994 | 15 | Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1983-1994 |
| 2. Drilling Completions, 1993 and 1994 | 16 | 2. Forages complétés, 1993 et 1994 |
| 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1993 and 1994 | 18 | 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1993 et 1994 |
| 4. Marketable Production and Values, 1991–1994 | 20 | 4. Production marchande et valeurs, 1991- 1994 |
| 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1994 | 20 | 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1994 |
| Crude Oil and Equivalent and Market- able Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1994 | 24 | Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1994 |
| Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1993 and 1994 | 26 | Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1993 et 1994 |
| 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1993 and 1994 | 30 | 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1993 et 1994 |
| Data Quality and Methodology | 35 | Qualité des données et méthodologie |
| Concepts | 37 | Concepts |
| Definitions | 39 | Définitions |



Highlights

Volumes

Spurred by strong exports to the United States, production of crude oil and natural gas both posted solid advances in 1994. Natural gas production rose 7.8% in 1994 to 138 856.4 million cubic metres, while crude oil production increased 4.4% to 110 451.5 thousand cubic metres.

Much of the growth in natural gas production in 1994 can be attributed to expanded pipeline capacity to the United States (largely to markets in California and the Northeast) and to growing demand for Canadian gas by American electric co-generation facilities. The rate of natural gas exports accelerated in 1994, rising a strong 13.3% compared with an 8.8% advance the previous year. Over 51% of annual production is now exported to the United States.

Exports of crude oil rose strongly in 1994, increasing a solid 7.0% over 1993. Canadian crude has found a ready market in the United States, where indigenous production has been declining in recent years. In addition, the lower Canadian dollar has made Canadian crude more competitive in the U.S. market.

Advances in crude oil and natural gas production over the last three years - fuelled by strong foreign demand - have resulted in a surge in drilling activity and, more recently, in an employment turnaround. Drilling has been on the rise since early 1993, while employment in this industry has been on an upward trend since August 1993. Capital expenditures as reported by Public and Private Investment in Canada survey (Cataloge # 61-205) soared in 1994.

Faits Saillants

Volumes

Stimulée par de fortes exportations vers les États-Unis, la production de pétrole brut et de gaz naturel a progressé d'une manière marquée en 1994. La production de gaz naturel a connu une hausse de 7,8% en 1994, pour atteindre 138 856,4 millions de mètres cubes, tandis que la production de pétrole brut et de ses équivalents a augmenté de 4,4% pour atteindre 110 451,5 milliers de mètres cubes.

L'augmentation de la production de gaz naturel en 1994 peut être attribuée en bonne partie à l'accroissement de la capacité des pipelines vers les États-Unis (principalement les marchés de la Californie et du Mord-Est) et à la hausse de la demande de gaz canadien pour les installations de cogénération d'électricité des États-Unis. Le rythme des exportations de gaz naturel a été très accéléré en 1994, en augmentant d'un solide 13,3% comparativement à 8,8% l'année précédente. Plus de 51% de la production annuelle du Canada est maintenant expédiée vers les États-Unis.

Les exportations de pétrole brut ont connu une hausse sensible de 7,0% en comparaison avec la période équivalente de 1993. Le pétrole brut canadien a trouvé un marché facile aux États-Unis, dont la production intérieure a diminué au cours des dernières années. De plus, la valeur plus faible du dollar canadien a rendu le pétrole brut canadien plus compétitif sur le marché américain.

La poussée au cours des trois dernières années de la production de pétrole brut et de gaz naturel - alimentée par une forte demande étrangère - a permis de multiplier les activités de forage et a entraîné plus récemment un revirement dans la situation de l'emploi. Le forage est en hausse depuis le début de 1993, tandis que l'emploi dans cette industrie connaît un mouvement d'augmentation depuis août 1993. Les dépenses d'investissement telles que présentés dans la publication (catalogue # 61-205) des Investissements privés et publics au Canada ont affiché une hausse marquée en 1994.

Values

In 1994, value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$24.5 billion, an increase of 14.3% over 1993. The value of crude oil (including field condensate and pentanes plus) increased 9.2% to \$13.3 billion, due to higher production volumes. A sharp rise in prices coupled with strong growth in output led to a 25.9% jump in the value of natural gas production to \$9.4 billion in 1994. The value of natural gas processing plant products (that is ethane, propane, butane, and elemental sulphur) was \$1.7 billion in 1994, an increase of 0.1% over 1993 values. In 1994, Alberta maintained its dominance in domestic production, accounting for 82.0% or \$20 billion of total marketable production of hydrocarbons in Canada.

Employees

The number of employees in the conventional industry in Canada increased from 26,599 in 1993 to 27,693 in 1994. Total salaries and wages paid during 1994 increased to \$1,840.5 million from \$1,706.6 million reported in 1993. Alberta had 92.0% of the total employees and 93.4% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures - Conventional Sector

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to geological and geophysical operations, field and well operations, natural gas processing plants operations, taxes (excluding income tax), other operating expenses and royalties) increased from \$9,418 million in 1993 to \$10,362 million, an increase of 10.0%. During the current year, royalty payments accounted for 32.9% of the total: geological and geophysical expenditures 8.5%, field and well operations 46.9%, natural gas processing plants 10.1%, all other operating expenditures 1.6%.

Other expenditures (classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other) increased 54.9% from \$7,771 million in 1993 to \$12,040 million in 1994. Exploratory and development drilling accounted for 41.6% of the total in 1994,

Valeur

En 1994, la valeur de la production marchande(incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à 24,5 milliards, soit 14,3% de plus qu'en 1993. La valeur de pétrole brut (incluant le condensat et des pentanes plus) a atteint \$13,3 milliards (9,2%), la cause de cette hausse, c'est principalement une augmentation de la production. Une forte augmentation des prix pour le gaz naturel est la cause de cette augmentation de 25,9% dans le valeur du gaz naturel à \$9,4 milliards en 1994. La valeur des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire l'éthane, le propane, les butanes et le soufre élémentaire) est de \$1,7 milliards, soit une augmentation de 0,1% de plus que l'année 1993. En 1994, l'Alberta a conservé le haut du pavé en prédominant quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures avec un total de \$20 milliards, soit 82,0% de la valeur pour l'ensemble du Canada.

Salariés

Le nombre de salariés de cette industrie conventionnel est passé de 26,599 en 1993 à 27,693 en 1994. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,706.6 millions en 1993 à \$1,840.5 millions en 1994. L'Alberta emploit 92.0% des effectifs et elle a versé 93.4% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social, en Alberta.

Dépenses - Secteur Conventionnel

Les dépenses d'exploitation, se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances, elles ont augmenté de 10,0% étant passées de \$9,418 millions en 1993 à \$10,362 millions en 1994. Les redevances ont constitué 32,9% du total des dépenses d'éxploitation de 1994, l'éxploitation géologique et géophysique, 8,5%, l'éxploitation des champs et des puits, 46,9%, l'éxploitation des usines de traitement du gaz naturel, 10,1%, et toutes les autres dépenses, 1,6%.

Les autres dépenses se définissent ici comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont augmenté de 54,9%, étant passées de natural gas processing plants 8.6%, production facilities 33.2%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 14.1% of the total other expenditures.

The turnaround in Other Expenditures may signal the beginning of an upward trend in exploratory activity as is suggested by the jump in near term capital spending intentions by the industry. Demand for natural gas has more than doubled in the past decade and still growing while, with exports to the US booming, crude oil production is at its highest level since the late 1970's. Meanwhile, the low level of exploratory activity taking place over recent years has been unable to prevent the long decline in existing crude oil and natural gas reserves.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling

Drilling completions during 1994 increased to 12,515 from 9,894 in 1993, an increase of 26.5%. Alberta completions increased to 9,370 during 1994 from 7,170 in 1993.

Reserves

Remaining established reserves of crude oil and equivalent (excluding oil sands) decreased 4.1% during 1994 to 892 209 thousand cubic metres from 930 079 thousand cubic metres in 1993. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 10.2 years.

Synthetic crude oil potential, or oil sands reserves, are estimated to be 310 333 thousand cubic metres, 6.1% higher than in 1993. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 21 years.

Marketable reserves of natural gas decreased 21.1% during 1994 to 1 898 billion cubic metres from 2 232 billion cubic metres in 1993. Most of the decline was the result of a 299 billion cubic metre write-off of the Mackenzie Delta - Beaufort Sea natural gas,

\$7,771 millions en 1993 à \$12,040 millions en 1994.Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 41,6% du total des dépenses d'investissement de 1994, les usines de traitement du gaz naturel, 8,6%, les installations de production 33,2%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 14,1% du total.

Le virement dans les autres dépenses peut signaliser le début d'une tendance à la hausse des activités de l'exploration, en suggestion d'un saut en termes d'intentions de dépenses de capital de l'industrie. La demande pour le gaz naturel a plus que doublé ces dernières années et continue toujours d'augmenter, et les exportations aux E.U. sont encore très prospères. La production de pétrole brut est à son plus haut niveau depuis les années 1970. Cependant, une activité réduite pour l'exploration qui était en place ces dernièrs temps n'a pu prévenir ce declin qui existe maintenant pour les réserves de pétrole brut et de gaz naturel.

Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses ci-dessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

Forage

Les forages complétés en 1994, ont atteint un total de 12,515, en hausse de 26,5% par rapport aux 9,894 forages complétés en 1993. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 7,170 en 1993 à 9,370 en 1994.

Réserves

Au Canada, les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont diminué de 4,1% en 1994, ayant atteint 892 209 milliers de mètres cubes comparativement à 930 079 milliers de mètres cubes en 1993. À la vitesse d'extraction d'aujourd'hui, la vie économique restante est estimée à 10,2 ans.

Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potentielles de pétrole brut synthétique) sont estimées à 310 333 milliers de mètres cubes. À la vitesse d'extraction d'aujourd'hui, ces réserves ont une vie économique estimée à 21 ans.

Les réserves marchandes de gaz naturel ont diminué de 21,1% en 1994 pour se lire à 1 898 milliards de mètres cubes en comparaison de 2 232 milliards de mètres cubes en 1993. Le déclin majeur est le résultat d'une otherwise reserves would have declined by 1.6% or 36 billion cubic metres. Natural gas reserves have steadily been declining for almost a decade and at current levels of production have an estimated economic life of 13 years.

Value Added

Value added for producing activity by the conventional and non-conventional sectors in 1994 increased 15.3% to \$21 billion from \$19 billion in 1993. This was largely due to higher levels of production and a jump in natural gas prices.

réduction de 299 milliards de mètres cubes de Delta du Mackenzie - Mer de Beaufort, sinon les réserves auraient tout simplement baissées que de 1,6% ou 36 milliards de mètres cubes. Les réserves de gaz naturel continuent toujours de descendre depuis les dix dernières années et à la vitesse actuelle de production, la vie économique restante est de seulement 13 ans.

Valeur ajoutée

En 1994, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de production du secteur conventionnel et non-conventionnel s'est chiffrée à \$21 milliards, soit une augmentation de 15,3% par rapport à 1993. Cette hausse est dû tout principalement à des niveaux très élevés de production et d'un saut des prix pour le gaz naturel.

Catalogue

| Monthly Publications | | Publications mensuelles |
|---|--------|--|
| Crude Petroleum and Natural Gas Production | 26-006 | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| Coal and Coke Statistics | 45-002 | Statistiques du charbon et du coke |
| Refined Petroleum Products | 45-004 | Produits pétroliers raffinés |
| Oil Pipeline Transport | 55-001 | Transport de pétrole par pipeline |
| Gas Utilities | 55-002 | Services de gaz |
| Electric Power Statistics | 57-001 | Statistiques de l'énergie électrique |
| Energy Statistics Handbook | 57-601 | Guide statistique sur l'énergie |
| Quarterly Publication | | Publication trimestrielle |
| Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada | 57-003 | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada |
| Annual Publications | | Publications annuelles |
| Coal Mines | 26-206 | Mines de charbon |
| Crude Petroleum and Natural Gas Industry | 26-213 | L'industrie du pétrole brut et du ga naturel |
| Oil Pipeline Transport | 55-201 | Transport du pétrole par pipelines |
| Electric Power Statistics, Vol.II | 57~202 | Statistiques de l'énergie électrique Vol.II |
| Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load | 57-204 | Statistiques de l'énergie électrique Vol.I, Puissance maximale et la char des réseaux |
| Gas Utilities, Transport and Distribution Systems | 57-205 | Services de gaz (Réseaux de transpor et de distribution) |
| Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment | 57-206 | Statistiques de l'énergie électrique Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électrique |

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Exploration and Development Expenditures, 1994, Cumulative 1947-1994, Non-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement 1994, cumulatif 1947-1994, secteur non-conventionnel

| | 1994 | Cumulative 1947-1994 |
|--|----------------|-------------------------|
| | | Cumulative 1947-1994 |
| | millions of do | ollars |
| | millions de do | ollars |
| Capital expenditures - Dépenses d'investissement: | | |
| Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, | | |
| les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc. | 272.6 | 11,881.6 |
| Operating costs - Dépenses d'exploration: | | |
| Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, other operating costs, etc Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de | | |
| revendiquation et les autres d'opération, etc. | 1,972.9 | 23,547.1 |
| Total expenditures • Dépenses totales | 2,245.5 | 35,428.7 |

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil and Developed Bitumen Reserves1

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthéthique et pétrole bitumineux1

| | Thousands of cubic metres Milliers de mètres cubes | |
|---|--|---------------------------------------|
| | | |
| | Sythetic - Synthéthique | Developed Bitumen - Pétrole bitumineu |
| Remaining reserves at 31-12-93 - Réserves estimés au 31-12-93 | 292 575 | 158 844 |
| 1994 negative revisions - Révisions négatives en 1994 | - | • |
| Reserves added in 1994 - Additions aux réserves en 1994: | | |
| By positive revisions - Cause de révisions positives | | - |
| By extentions - Cause d'extensions | ap. | _ |
| By new projects - Cause de nouveaux projets | - | - |
| Gross additions in 1994 - Additions brutes en 1994 | 32 994 | 18 606 |
| Reserves at 31-12-93 plus 1993 gross additions – Somme des réserves au | | |
| 31-12-93 et des additions brutes en 1994 | 325 569 | 177 450 |
| less 1994 net production ² - Moins production nette en 1994 ² | 15 236 | 7 810 |
| Remaining reserves at 31-12-94 - Réserves estimées au 31-12-94 | 310 333 | 169 640 |
| Net change in reserves during 1994 - Changement net dans les réserves en 1994 | 17 758 | 10 796 |
| | | |

¹ Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

¹ Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

² Preliminary estimate.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector1, 1994

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel1, 1994

| | Value of marketable production - Valeur de la production marchande | Cost of fuel, electricity, materials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité | Value added - Producing Activity - Valeur ajoutée Activité de Production |
|------------|---|--|--|
| \$ Million | 2,672.1 | 452.0 (estimated - estimée) | 2,220.1 |

¹ Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

TEXT TABLE IV. 1994 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1994

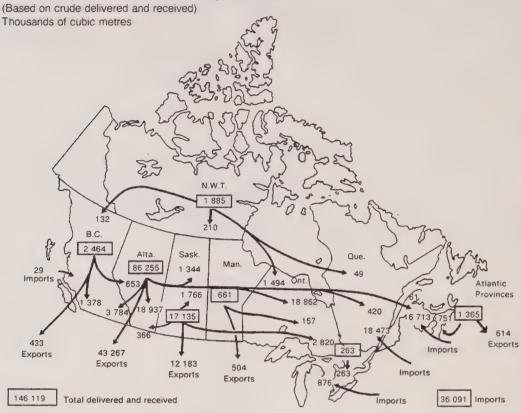
| | Millions of dollars Millions de dollars |
|---|---|
| Total royalties, Canada¹ - Redevances en total, Canada¹ | 3,406.0 |
| Federal crown royalties - Redevances fédéral de la couronne | 22.2 |
| Provincial crown royalties - Redevances provincial de la couronne | 2,682.1 |
| Non-crown royalties and other - Autres redevances et paiements | 701.7 |

¹ Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

l Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

¹ Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

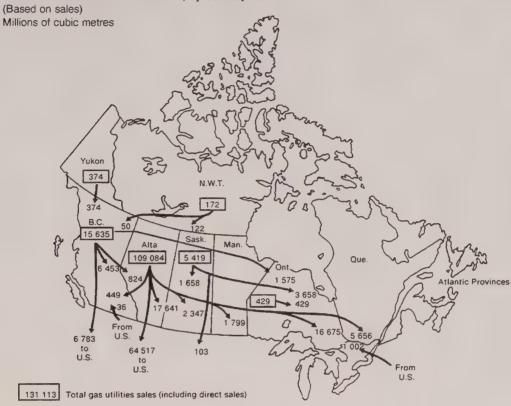
Crude Oil Production and Movements, by Source, 1994



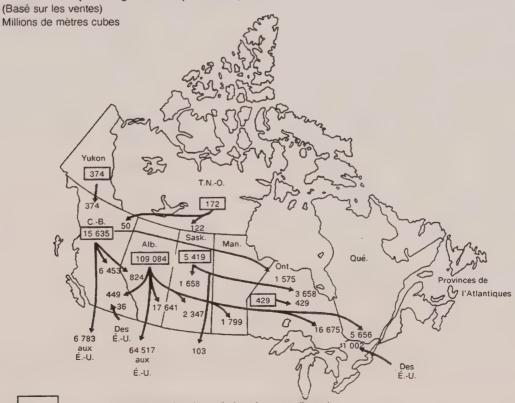
Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1994



Natural Gas Sales and Movements, by Source, 1994



Venteset transport de gaz naturel par source, 1994



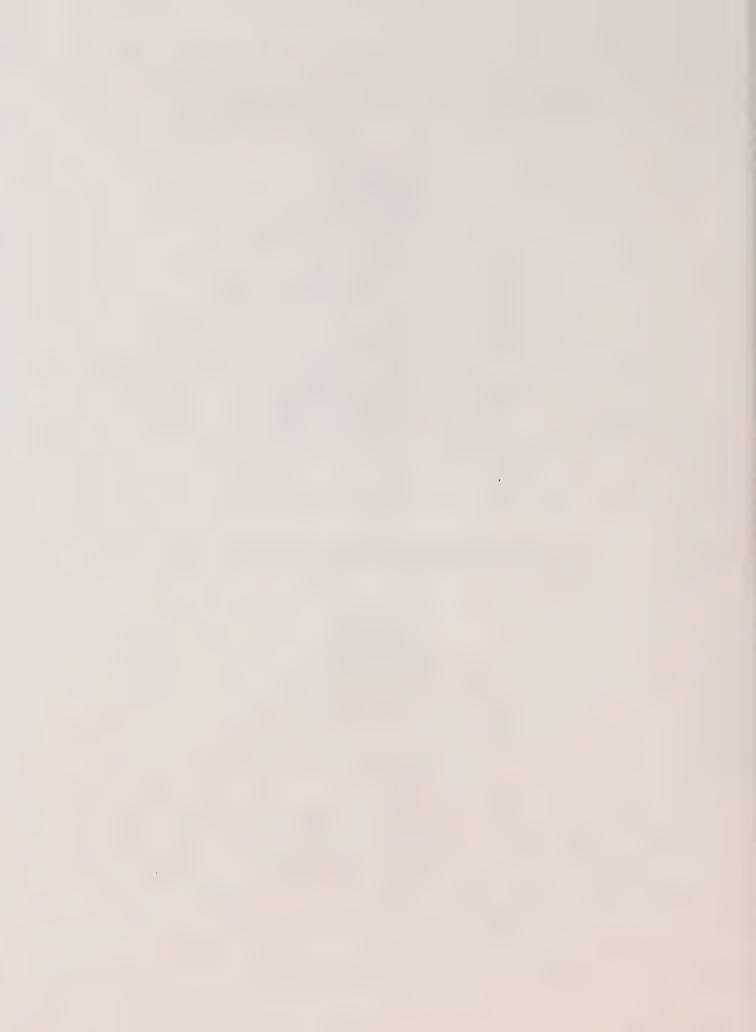


TABLE 1. Principal Statistics¹, Crude Petroleum and Natural Gas, Conventional Sector, 1983-1994
TABLEAU I. Statistiques principales¹, 1'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1983-1994

| | | | Pro | ducing act | tivity - Ac | tivité de pr | oduction | | Total activity - | Activité total |
|--|--------------------------|----------------|---|--------------------|-------------------------------|---|--------------------------------------|--------------------------|------------------|-------------------------------|
| Year and province | Estab- lish- ments | Tr | Production related work availleurs duction et a | kers de la | Cost of electri- city | Cost of materials and supplies and fuel | Value of marketable production | Value added | Employ | |
| Année et province | Éta- blisse- ments | Number | Person- hours paid | Wages | Coût de l'élec- tricité | Coût des matières et four- | Valeur de la production | Valeur a joutée | Number | Salarie an wage |
| | | Nombre | Heures- personnes payées | Salai- res | | nitures et du combus- tible | commercia- lisable | | Nombri | Traite ments e salaire |
| | Number Nombre | | | | | ds of dollar s de dollars | | | | ds of dollars s de dollars |
| 1983 | 926 | 8,160 | 16,708 | 278,864 | 195,991 | 598,186 | 22,930,249 | 22,136,072 | 33,418 | 1,241,05 |
| 1984 | 909 | 8,500 | 16,939 | 308,247 | 232,076 | 721,791 | 25,922,852 | 24,968,985 | 33,944 | 1,338,43 |
| 1985 | 913 | 8,598 | 18,383 | 337,601 | 259,062 | 836,546 | 26,463,592 | 25,367,984 | 38,720 | 1,650,31 |
| 1986 | 1,002 | 8,818 | 17,883 | 373,549 | 288,518 | 994,145 | 16,050,668 | 14,768,005 | 34,936 | 1,661,48 |
| 1987 1988 | 738 801 | 8,594 9,109 | 17,290 18,336 | 365,217 400,859 | 295,041 325,792 | 973,723 | 16,922,699 | 15,653,935 | 33,855 | 1,598,96 |
| 1989 | 725 | 9,111 | 18,609 | 422,756 | 336,559 | 1,221,155 | 14,717,027 16,104,679 | 13,170,080 14,415,409 | 33,762 32,696 | 1,678,40 1,772,33 |
| 1990 | 714 | 8,699 | 17,654 | 430,018 | 359,799 | 1,395,421 | 18,664,566 | 16,909,346 | 31,926 | 1,742,78 |
| 1991 | 674 | 8,724 | 17,670 | 480,966 | 383,096 | 1,504,989 | 16,092,573 | 14,204,488 | 31,450 | 1,940,73 |
| 1992 | 634 | 7,964 | 16,032 | 455,124 | 418,896 | 1,445,037 | 16,992,802 | 15,128,869r | 27,678 | 1,845,76 |
| 1993 Atlantic provinces - Provinces de | | | | | | | | | | |
| l'Atlantique | 3 | - | _ | - | - | - | - | _ | - | |
| Québec | 3 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Ontario | 19 | 86 | 174 | 4,747 | 1,060 | 12,542 | 75,227 | 61,625 | 200 | 12,08 |
| 1anitoba | 26 | 64 | 127 | 2,122 | 1,986 | 3,627 | 77,954 | 72,341 | 64 | 2,94 |
| Saskatchewan | 169 | 687 | 1,531 | 34,284 | 63,254 | 145,327 | 1,831,865 | 1,623,284 | 1,392r | 67,00 |
| Alberta British Columbia - | 266 | 5,955 | 11,789 | 330,285 | 411,158 | 1,212,816 | 15,589,664 | 13,965,690 | 24,279r | 1,579,32 |
| Colombie-Britannique Yukon, Northwest Ferritories & Arctic Islands - Yukon, Ferritoires du | 117 | 254 | 535 | 15,402 | - | . 67,474 | 1,123,351 | 1,055,877 | 351 | 21,35 |
| Nord-Ouest et Îles de l'Arctique Off shore - Au | 14 | 83 | 208 | 5,734 | ** | 20,277 | 199,964 | 179,687 | 142 | 10,69 |
| large des côtes: East - Est | 9 | 26 | 65 | 1,664 | _ | 2,058 | 160,680 | 158,622 | 170 | 12 22 |
| Hudson Bay - Baie | | | 0,5 | 1,004 | | 2,030 | 100,000 | 130,022 | 1/0 | 13,23 |
| d'Hudson | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| West - Ouest | | | . | | | | - | - | - | |
| Total | 626 | 7,155 | 14,429 | 394,238 | 477,458 | 1,464,121 | 19,058,705 | 17,117,126 | 26,598 | 1,706,64 |
| 1994 Atlantic provinces - Provinces de | | | | | | | | | | |
| l'Atlantique | 4 | _ | - | - | - | - | - | - | - | |
| Québec Ontario | 3 20 | 73 | 148 | 4,115 | 1,099 | 12,478 | 86,792 | 73,215 | 115 | 7,44 |
| Manitoba | 31 | 49 | 97 | 2,351 | 2,100 | 3,511 | 83,844 | 78,233 | 73 | 3,62 |
| Saskatchewan | 173 | 623 | 1,388 | 31,139 | 71,369 | 150,587 | 2,381,733 | 2,159,777 | 1,364 | 67,64 |
| Alberta | 292 | 6,316 | 12,504 | 361,494 | 439,412 | 1,287,425 | 17,443,191 | 15,716,354 | 25,741 | 1,719,65 |
| British Columbia - | | | | | | | | | | |
| Colombie- Britannique | 126 | 279 | 588 | 16,380 | _ | 78,754 | 1,434,598 | 1,355,844 | 413 | 24,32 |
| /ukon, Northwest Territories & Arctic Eslands - Yukon, | 120 | 27) | 300 | 10,300 | | 70,734 | 2,434,370 | 2,000,044 | 423 | £4,3£ |
| Territoires du Hord-Ouest et | | | | | | | | | | |
| les de l'Arctique Off shore - Au Large des côtes: | 14 | 74 | 185 | 5,372 | - | 12,846 | 206,017 | 193,171 | 109 | 7,88 |
| Targe des coles: Tast - Est Hudson Bay - Baie 1'Hudson | 8 - | 26 | -65 | 1,673 | - | 2,154 | 201,237 | 199,083 | 148 | 10,43 |
| West - Ouest Total | 671 | 7,440 | 14,975 | 422,524 | 513,980 | 1,547,755 | 21,837,412 | 19,775,677 | 27,963 | 1,841,00 |
| Percentage change - Variation en Dourcentage | | | | | | | | | | |
| THE CONTROL | | | | | | | | | | |
| 1994/1993 | +7.2 | +4.0 | +3.8 | +7.2 | +7.6 | +5.7 | +14.6 | +15.5 | +5.1 | +7.5 |

Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.
 Ne comprend pas les établissements qu'ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions1, 1993 and 1994

| | | | 0 : | 11 | | | Gas | | |
|--------|---|--------------|----------------------|--------------------|---------------------|------------|-----------|-------------------|----------------|
| | | | Pétr | ole | | | Gaz | : | |
| | | 19 | 993 | 19 | 94 | 19 | 93 | 19 | 994 |
| | | number | metres | number | metres | number | setres | number | metre |
| No. | | nombra | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombra | mètre |
| | Territories and Arctic Islands: | | | | | | | | |
| 1 | Exploratory wells ² | - | - | ÷ | - | | | - | |
| 2 | Development wells Other ³ | _ | - | _ | _ | _ | - | - | |
| 4 | Total | • | • | • | • | • | • | • | |
| | British Columbia: | | | | | | | | |
| 5 | Exploratory wells ² | 25 | 38 809 | 29 | 40 676 | 55 | 97 150 | 106 | 171 62 |
| 6 7 | Development wells Other ³ | 63 | 107 854 | 60 | 92 133 | 79 - | 122 225 | 155 | 225 05 |
| 8 | Total | 88 | 146 663 | 89 | 132 809 | 134 | 219 375 | 261 | 396 67 |
| | Alberta: | | | | | | | | |
| 9 | Exploratory wells ² | 474 | 705 081 | 508 | 802 193 | 770 | 972 043 | 1,433 | 1 912 15 |
| 0 | Development wells Other ³ | 2,421 174 | 2 912 575 102 081 | 1,990 21 | 2 489 585 10 445 | 1,517 | 1 352 024 | 2,802 1 | 2 541 97 33 |
| 2 | Total | 3,069 | 3 719 737 | 2,519 | 3 302 223 | 2,287 | 2 324 067 | 4,236 | 4 454 46 |
| | Saskatchewan: | | | | | | | | |
| 3 | Exploratory wells ² | 125 | 174 780 | 144 | 183 893 | 153 | 87 045 | 206 | 135 91 |
| 5 | Development wells Other ³ | 837 | 1 129 699 | 1,004 | 1 442 203 | 753 | 424 980 | 630 | 354 78 |
| 6 | Total | 962 | 1 304 479 | 1,148 | 1 626 096 | 906 | 512 025 | 836 | 490 69 |
| | Manitoba: | | | | | | | | |
| 7 | Exploratory wells ² | 9 | 8 592 | 10 | 10 833 | | - | - | , |
| 8 | Development wells Other ³ | 65 | 67 834 | 46 | 54 253 | - | | - | |
| 0 | Total | 74 | 76 426 | 56 | 65 086 | • | - | • | |
| | Ontario: | | | | | | | | |
| 1 | Exploratory wells ² | 4 | 3 786 | 3 | 2 693 | 13 | 9 080 | 17 | 13 00 |
| 2 | Development wells Other ³ | 7 | 5 809 | 2 | 1 379 | 20 | 13 746 | 43 | 22 20 |
| 3 | Total | 11 | 9 595 | 5 | 4 072 | 33 | 22 826 | 60 | 35 21 |
| | Québec: | | | | | | | | |
| 5 | Exploratory wells ² | _ | - | | _ | | _ | _ | |
| 6 | Development wells | - | - | - | | - | - | - | |
| 7 8 | Other ³ Total | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | Nova Scotia: | | | | | | | | |
| 9 | Exploratory wells ² | - | - | - | - | - | - | - | |
| 0 | Development wells Other ³ | _ | | _ | _ | _ | | _ | |
| 2 | Total | - | • | • | - | • | • | - | |
| | East Coast Offshore: | | | | | | | | 4 |
| 3 | Exploratory wells ² | 100 | - | - | | - | _ | _ | |
| 4 5 | Development wells Other ³ | 7 | 17 981 | 2 | 5 115 | - | _ | - | |
| 6 | Total | 7 | 17 981 | 2 | 5 115 | | | 7 (f) 10 (iii) | *. * |
| | Canada: | | | | | | | | |
| 7 | Exploratory wells ² | 637 | 931 048 | 694 | 1 040 288 | 991 | 1 165 318 | 1,762 | 2 232 69 |
| 8 | Development wells Other ³ | 3,400 | 4 241 752 | 3,104 | 4 084 668 | 2,369 | 1 912 975 | 3,630 | 3 144 01 |
| 9 | Total | 174 4,211 | 102 081 5 274 881 | 21 3,819 | 10 445 5 135 401 | 3,360 | 3 078 293 | 5,393 | 5 377 04 |

Source: Canadian Association of Petroleum Producers.
Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

³ Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés1, 1993 et 1994

| | | | 1 | Tota | | | | andoned and : andonnés et : | |
|----------------------|--|---|---------------------------------|---|--------------------------------|--|-------------------------------|--|----------------------------|
| | | 1994 | - | .993 | | 994 | | 993 | |
| | | metres | number | metres | number | metres | number | metres | number |
| No | | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre | mètres | nombre |
| îles de | Territoires du Hord-Ouest et 1 1'Arctique: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 3 234 3 234 | - 2 - 2 | - | - | 3 234 3 234 | 2 2 | - | - |
| | Colombie-Britannique: | | | | | | | | |
| | Puits d'exploration ² Puits de développement Autres ³ Total | 353 254 446 625 38 654 838 53 3 | 215 298 17 530 | 206 059 312 426 20 562 539 047 | 119 195 10 324 | 140 956 129 440 - 270 396 | 80 83 - 163 | 70 100 82 347 - 152 447 | 39 53 - 92 |
| | Alberta: | | | | | | | | |
| 1 1 1 | Puits d'exploration ² Puits de développement Autres ³ Total | 4 461 641 6 181 775 503 119 11 146 535 | 3,217 5,803 350 9,370 | 3 058 586 5 009 882 447 947 8 516 415 | 2,259 4,544 367 7,170 | 1 747 289 1 150 216 9 286 2 906 791 | 1,276 1,011 47 2,334 | 1 381 462 745 283 2 716 2 129 461 | 1,015 606 5 1,626 |
| | Saskatchewan: | | | | | | | | |
| 1: 1: | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 499 617 1 920 232 144 642 | 539 1,748 142 | 372 575 1 649 876 117 620 | 390 1,671 128 | 179 811 123 248 303 059 | 189 114 - 303 | 110 750 95 197 - 205 947 | 112 81 - |
| 1 | Hanitoba: | 2 564 491 | 2,429 | 2 140 071 | 2,189 | 303 039 | 303 | 203 947 | 193 |
| 1 | Puits d'exploration ² | 19 701 | 20 | 12 950 | 13 | 8 868 | 10 | 4 358 | 4 |
| 1 . 1 2 | Puits de developpement Autres ³ Total | 59 349 7 578 86 628 | 52 8 80 | 73 518 1 780 88 248 | 71 2 86 | 5 096 13 964 | 6 | 5 684 10 042 | 10 |
| | Ontario: | | | | | | | | |
| 2: 2: 2: 2: | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 34 967 32 502 373 67 842 | 41 57 1 99 | 38 574 30 918 4 351 73 843 | 46 43 21 110 | 19 270 8 916 - 28 186 | 21 12 - 33 | 25 708 11 363 - 37 071 | 29 16 45 |
| | Québec: | | | | | | | | |
| 2! 2: 2: 2: | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | - - 3 575 3 575 | - - 3 3 | 5 559 - 1 745 7 304 | 4 - 1 5 | - | - | 5 559 - - 5 559 | 4 - |
| | Nouvelle-Écosse: | | | | | | | | |
| 2: 3: 3: | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ | - | | - | - | ~ ~ . ~ | - | - | - |
| 3: | Total Large des côtés Est: | | • | • | • | • | • | • | • |
| 3: | Puits d'exploration ² Puits de developpement | 5 115 | - 2 | - 27 084 | 10 | - | _ | 9 103 | - 3 |
| 3! 3! | Autres ³ Total | 5 115 | 2 | 27 084 | 10 | • | : | 9 103 | 3 |
| | Canada: | | | | | | | | |
| 3: 3: 3: 4: | Puits d'exploration ² Puits de developpement Autres ³ Total | 5 369 180 8 648 832 697 941 14 715 953 | 4,032 7,962 521 12,515 | 3 694 303 7 103 704 594 005 11 392 012 | 2,831 6,534 529 9,894 | 2 096 194 1 420 150 9 286 3 525 630 | 1,576 1,228 47 2,851 | 1 597 337 948 977 2 716 2 549 630 | 1,203 765 5 1,973 |

Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.
 Inclut les frages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, les essais de gisements profonds, les essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.
 Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1993 and 1994

| | | | Atlantic provinces and | | | |
|----------|---|------------------------|---|-----------------|----------------|--------------------|
| | | Canada | Québec | Ontario | Manitoba | Saskatchewa |
| No. | | | Provinces de l'Atlantique et Québec | | | |
| | | thousands of | dollars - milliers o | de dollars | | |
| | 1993: | | | | | |
| | Exploration | | | | | |
| 1 | Geological and geophysical operations | 618,092 | 1,086 | 2,311 | 129 | 46,838 |
| 3 | Drilling Land acquisitions and rentals ¹ | 1,155,553 930,172 | 6,185 89 | 23,087 3,485 | 4,410 1,005 | 77,811 111,838 |
| 4 | Total | 2,703,817 | 7,360 | 28,883 | 5,544 | 236,487 |
| | Development | | | | | |
| 5 | Drilling | 2,082,589 | _ | 20,873 | 16,763 | 335,018 |
| 6 | Production facilities ² Enhanced recovery and pressure | 2,644,411 | - | 5,255 | 4,147 | 132,399 |
| | maintenance | 243,564 | - | - - | 65 | 21,525 |
| 8 9 | Natural gas plants Non-production facilities | 593,618 121,590 | - | 37,786 158 | 35 | 19,780 2,783 |
| 10 | Total | 5,685,772 | • | 64,072 | 21,010 | 511,505 |
| | Operating | | | | | |
| 11 | Field and well operations | 4,450,411 | 80 | 13,078 | 21,336 | 521,776 |
| 12 | | 1,147,326 | - | 33,499 | 15 | 23,956 |
| 13 14 | Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 174,797 | - | 1,365 | 1,369 | 25,894 |
| 15 | Total | 5,772,534 | | 47,942 | 22,720 | 571,626 |
| 16 | Royalties ³ | 3,027,625 | | 5,332 | 14,785 | 328,756 |
| 17 | Total expenditures | 17,189,748 | 7,360 | 146,229 | 64,059 | 1,648,374 |
| | 1994: | | | | | |
| | Exploration | | | | | |
| 1 | Geological and geophysical operations | 875,929 | 3,244 | 108 | 1,938 | 60,033 |
| 3 | Drilling Land acquisitions and rentals ¹ | 1,931,308 1,696,536 | 6,568 18 | 17,559 1,098 | 3,201 2,903 | 114,139 232,586 |
| 4 | Total | 4,503,773 | 9,830 | 18,765 | 8,042 | 406,758 |
| | Development ¹ | | | | | |
| 5 | Drilling . | 3,077,769 | - | 17,852 | 19,718 | 445,356 |
| 6 7 | Production facilities ² Enhanced recovery and pressure | 3,993,620 | 67 | 12,143 | 8,243 | 282,434 |
| 8 | maintenance Natural gas plants | 149,398 1,035,101 | | 7,423 | _ | 12,769 23,916 |
| | Non-production facilities | 156,310 | - | 7,425 | 710 | 6,833 |
| 10 | Total | 8,412,198 | 67 | 37,418 | 28,671 | 771,308 |
| | Operating | | | | | |
| | Field and well operations | 4,858,926 | ~ | 13,546 | 20,652 | 545,908 |
| 13 | Natural gas processing plants Taxes (excluding income tax) Other operating expenses | 1,047,972 172,728 | - | 32,727 1,405 | 6 1,656 | 19,242 21,747 |
| | Total | 6,079,626 | • | - 47,678 | 22,314 | 586,897 |
| 16 | Royalties ³ | 3,406,009 | | 6,433 | 14,500 | 405,361 |
| 20 | Total expenditures | | | | | |
| 17 | | 22,401,606 | 9,897 | 110,294 | 73,527 | 2,170,324 |

¹ Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

 $^{^{\}rm 2}$ Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities. $^{\rm 3}$ Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1993 et 1994

| | British Columbia | Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands | Off shor | e - Large des c | ôtes | | |
|--------------------|--------------------------|--|-------------|-----------------|-------|--|----------|
| Alberta | | | East | Hudson Bay | West | | |
| | Colombie- Britannique | Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique | Est | Baie d'Hudson | Ouest | | |
| 4 | thousa | nds of dollars - wil | liers de do | llars | | | |
| | | | 110.5 00 00 | | | 1993: | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | Exploration | |
| 434,420 | 120,977 | 10,618 | 1,713 | - | | Exploration géologique et géophysique | 1 |
| 883,118 640,734 | 153,667 172,377 | 2,844 644 | 4,431 | _ | _ | Forage d'exploration Acquisition et location de terrains ¹ | 2 |
| | | | | | | | |
| 1,958,272 | 447,021 | 14,106 | 6,144 | • | - | Total | 4 |
| | | | | | | Développement | |
| 1,574,347 | 135,088 | 500 | _ | - | _ | Forage de mise en valeur | 5 |
| 1,269,182 | 120,562 | 5,962 | 1,106,904 | - | - | Installations de production ² | 6 |
| 221,934 | 40 | - | no no | - | - | Récupération assitée et maintien de la pression | 7 |
| 436,401 118,012 | 99,651 602 | - | - | - | _ | Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations | 8 9 |
| | | | | | | de production | |
| 3,619,876 | 355,943 | 6,462 | 1,106,904 | • | • | Total | 10 |
| | | | | | | Exploitation | |
| 3,522,073r | 228,322 | 40.910r | 102,916 | _ | | Exploitation des champs et des puits | 11 |
| 983,982 | 99,452 | 6,422 | 102,710 | - | _ | Usines de traitement du gaz naturel | 12 |
| 136,933 | 6,936 | 2,300 | - | - | - | Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | 13 |
| - | - | - | - | - | - | Autres dépenses d'exploitation | 14 |
| 4,642,988r | 334,710 | 49,632r | 102,916 | • | - | Total | 15 |
| 2,504,700 | 163,614 | 7,076 | 3,362 | | | Redevances ³ | 16 |
| 12,725,836r | 1,301,288 | 77,276r | 1,219,326 | | | Dépenses totales | 17 |
| | | | | | | 1994: | |
| | | | | | | Exploration | |
| | | | | | | • | |
| 678,970 | 130,234 | 1,402 | _ | ** | _ | Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration | 18 19 |
| 1,449,774 | 340,067 240,361 | 1,076 | 794 | _ | _ | Acquisition at location de terrains ¹ | 20 |
| 3,346,444 | 710,662 | 2,478 | 794 | | | Total | 21 |
| 3,340,444 | 710,002 | 2,470 | /34 | _ | _ | | 21 |
| | | | | | | Développement | |
| 2,316,032 | 270,760 | 8,051 | - | - | - | Forage de mise en valeur | 22 |
| 2,038,383 | 248,839 | | 1,398,837 | - | - | Installations de production ² | 23 |
| 124,151 | 78 | 12,400 | _ | _ | _ | Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel | 24 25 |
| 702,636 123,671 | 301,126 23,096 | 2,000 | _ | _ | _ | Installations autres que les installations | 26 |
| 5,304,873 | 843,899 | 27.125 | 1,398,837 | | | de production Total | 27 |
| 3,304,073 | 043,077 | 27,123 | 1,370,037 | | | | 21 |
| | | | | | | Exploitation | |
| 3,845,647 | 283,190 | 42,284 | 107,699 | - | _ | Exploitation des champs et des puits | 28 |
| 890,205 138,240 | 100,611 6,880 | 5,181 2,800 | _ | - | - | Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) | 29 30 |
| 130,240 | 0,000 | 2,000 | - | - | _ | Autres dépenses d'exploitation | 31 |
| 4,874,092 | 390,681 | 50,265 | 107,699 | | - | Total | 32 |
| 2.764.300 | 203,307 | 8,007 | 4,101 | | | Redevances ³ | 33 |
| | | | | | - | | |
| 16,289,709 | 2,148,549 | 87,875 | 1,511,431 | • | • | Dépenses totales | 34 |

Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
 Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
 Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1991-1994

| | | 1991 | | 1992 | |
|-----|---------------------|---------------------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|
| | Product | thousands of cubic metres | thousands of dollars | thousands of cubic metres | thousands of dollars |
| No. | Product | milliers de mètres cubes | milliers de dollars | milliers de mètres cubes | milliers de dollars |
| | | 20000 | | | |
| 1 | Crude oil | 69 362.4 | 8,175,725 | 71 898.0 | 8,685,944 |
| 2 | Synthetic crude oil | 13 121.4 | 1,881,609 | 13 778.8 | 1,975,880 |
| 3 | Crude Bitumen | 7 110.5 | 373,017 | 7 358.2 | 386,306 |
| 4 | Condensate | 194.1 | 26,013 | 220.8 | 30,003 |
| 5 | Pentanes plus | 6 898.5 | 955,402 | 7 650.0 | 1,058,819 |
| 6 | Propane | 6 741.5 | 514,376 | 7 820.5 | 600,147 |
| 7 | Butanes | 3 741.3 | 367,546 | 3 956.7 | 388,588 |
| 8 | Ethane | 7 537.5 | 340,770 | 7 307.3 | 387,360 |
| 9 | Natural gas | 105 243.7 | 5,394,073 | 116 663.5 | 5,718,636 |
| | | thousands of metric tonnes | | thousand of metric tonnes | |
| | | ⊯illiers de tonnes ⊯étriques | | milliers de tonnes métriques | |
| 10 | Elemental sulphur | 6 247.6 | 318,668 | 6 299.7 | 123,305 |
| 11 | Total value | | 18,347,199 | ••• | 19,354,988 |

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1994

| | | | | | | New Brunswick | | | |
|----------|--------------------------|---------------------------|--------------|-----|----------------|-----------------------|-----------------|----------------|----------------|
| No. | Product | | | • | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
| | ****** | | | all | quantities | are expressed in | thousands | | |
| | | | | tou | tes les qua | ntités sont expri | mées en millier | `s | |
| | Net production withdrawa | ls: | | | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic metres | 1994 1993 | | 381.5 233.0 | - | 40 60 | 263.1 253.4 | 657.9 634.7 |
| 3 | Synthetic crude oil | cubic metres | 1994 1993 | | 190.6 123.1 | - | - | - | • |
| 5 | Crude Bitumen | cubic metres | 1994 1993 | | 810.0 685.1 | - | - | - | : |
| 7 | Condensate | cubic metres | 1994 1993 | | 325.7 264.3 | - | - | - | |
| 9 10 | Pentanes plus | cubic metres | 1994 1993 | | 743.8 474.4 | 1 | - | | 1.2 |
| 11 12 | Propane | cubic matres | 1994 1993 | | 724.5 329.4 | - | - | - | 2.4 |
| 13 14 | Butanes | cubic matres | 1994 1993 | | 894.2 336.9 | - | - | = | 1.2 |
| 15 16 | Ethane | cubic metres1 | 1994 1993 | | 046.9 022.2 | - | 60- | - | |
| 17 18 | Natural gas | '000's of cubic metres | 1994 1993 | | 531.1 030.4 | | - | 428.8 411.2 | |
| 17 18 | Elemental sulphur | metric tonnes | 1994 1993 | | 644.7 215.1 | - | en- | | |

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1991-1994

| | | | 1994 | | 1993 |
|----|--|------------------------|---------------------------|------------------------|---------------------------|
| | Produit | thousands of dollars | thousands of cubic matres | thousands of dollars | thousands of cubic metres |
| | Product | milliers de | milliers de | milliers de | milliers de |
| Иo | | dollars | mètres cubes | dollars | mètres cubes |
| | BCA3 b4 | 0.445.755 | 78 381.5 | 9 /70 070 | 75 223.0 |
| 2 | Pétrole brut Pétrole brut synthétique | 9,465,755 2,057,098 | 70 501.5 15 190.6 | 8,679,838 1,870,746 | 14 123.1 |
| 3 | Pétrole bituminaux | 615,038 | 7 810.0 | 505,756 | 7 685.1 |
| 4 | Condensat | 42,746 | 325.7 | 34,302 | 264.3 |
| 5 | Pentanes plus | 1.164.417 | 8 743.8 | 1,126,734 | 8 474.4 |
| 6 | Propane | 710,386 | 8 724.5 | 742,035 | 8 329.4 |
| 7 | Butanes | 422,419 | 4 894.2 | 387,544 | 4 336.9 |
| 8 | Ethane | 490,704 | 9 046.9 | 609,089 | 9 022.2 |
| 9 | Gaz naturel | 9,428,640 | 138 856.4 | 7,490,619 | 128 816.5 |
| | | | thousands of | | thousands of |
| | | | metric tonnes | | metric tonnes |
| | | | milliers de | | milliers de |
| | | | tonnes métriques | | tonnes métriques |
| 10 | Soufre élémentaire | 112,345 | 7 572.2 | -11,456 | 7 171.4 |
| 11 | Valeur totale | 24,509,548 | ••• | 21,435,207 | |

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1994

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia | Yukon | Northwest Territories | Offshore east coast | | Produit | |
|----------------------|------------------------|--------------------------|----------------|------------------------------|---------------------------|-------------------------|------------------------------|----------|
| Jaska Cilenai | WIDE: (G | Colombie- Britannique | Yukon | Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | Product | Ио |
| all values an | d quantities a | re express in t | thousands | | | | | |
| toutes valeur | s et qua ntités | exprimées en m | illiers | | | | | |
| | | | | | | | Prélèvements nets de product | tion: |
| 17 184.0 14 939.2 | 55 197.0 54 547.5 | 1 986.9 2 004.4 | - | 1 779.3 1 837.8 | 1 313.3 1 016.0 | mètres cubes | Pétrole brut | 1 2 |
| 2 | 15 190.6 14 123.1 | - | - | - | | mètres cubes | Pétrole brut synthétique | 3 4 |
| - | 7 810.0 7 685.1 | - | - | - | - | mètres cubes | Pétrole bitumineux | 5 |
| - | 272.4 228.3 | 40.2 32.1 | - | 13.1 3.9 | - | mètres cubes | Condensat | 7 |
| 29.4 29.8 | 8 286.8 8 023.5 | 341.5 334.6 | - | 84.9 85.4 | 1 | mètres cubes | Pentanes plus | 9 10 |
| 52.8 52.5 | 8 364.7 7 960.0 | 304.6 314.5 | - | - | Ī. | mètres cubes | Propane | 11 12 |
| 45.2 44.9 | 4 639.9 4 102.5 | 207.9 188.3 | - | 1 <u>.</u> | - | mètres cubes | Butanes | 13 14 |
| - | 9 046.9 9 022.2 | · - | | | - | mètres cubes¹ | Ethane | 14 15 |
| 8 156.8 7 372.0 | 138 265.3 129 129.3 | 19 024.9 17 398.7 | 470.0 490.8 | 185.3 228.4 | - | '000 de mètres cubes | Gaz naturel | 16 17 |
| 2 | 7 023.6 6 612.7 | 621.1 602.4 | - | - | - | tonnes métriques | Soufre élémentaire | 18 19 |

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1994 - Concluded

| | | | | New Brunswick | | | |
|----------|------------------------|---|------------------------------|-----------------------|------------------|-----------------|-----------------|
| No. | Product | | Canada | Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
| | | | all values | and quantities are e | expressed in the | ousands | |
| | | | toutes les | valeurs et quantités | sont exprimée | s en milliers | |
| | Marketable production: | | | | | | |
| 1 2 | Crude oil | cubic matres dollars | 78 381.5 9,465,755 | Ξ. | Ξ. | 263.1 40,302 | 657.9 83,389 |
| 3 4 | Synthetic crude oil | cubic matres dollars | 15 190.6 2,057,098 | - | - | - | • |
| 5 6 | Crude Bitumen | cubic metres dollars | 7 810.0 615,038 | - | - | - | - |
| 7 8 | Condensate | cubic matres dollars | 325.7 42,746 | - | - | | - |
| 9 10 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 8 743.8 1,164,417 | - | Ī | - | 1.2 161 |
| 11 12 | Propane | cubic metres dollars | 8 724.5 710,386 | - | - | - | 2.4 190 |
| 13 14 | Butanes | cubic metres dollars | 4 894.2 422,419 | - | | | 1.2 104 |
| 15 16 | Ethane | cubic metres ¹ dollars ¹ | 9 046.9 490,704 | - | nga nga | - | - |
| 17 | Natural gas | '000's of cubic metres | 138 856.4 | - | - | 428.8 | - |
| 18 19 | Elemental sulphur | dollars metric tonnes | 9,428,640 7 572.2 | - ,, | - - | 46,490 | - |
| 20 | Total value | dollars dollars | 112,345 24,509,548 | | | . 86,792 | 83,844 |
| | Shipments: | | | | | | |
| 22 23 | Crude oil | cubic metres dollars | 78 381.5 9,465,755 | - | - | 263.1 40,302 | 657.9 83,389 |
| 24 25 | Synthetic crude oil | cubic matres dollars | 15 190.6 2,057,098 | - | - | - | - |
| 26 27 | Crude Bitumen | cubic metres dollars | 7 810.0 615,038 | - | - | - | - |
| 28 29 | Condensate | cubic metres dollars | 325.7 42,746 | Ī | - | | |
| 30 31 | Pentanes plus | cubic metres dollars | 8 743.8 1,164,417 | - | - | - | 1.2 161 |
| 32 33 | Propane | cubic matres dollars | 8 724.5 710,386 | - | *** | | 2.4 190 |
| 34 35 | Butanes | cubic metres dollars | 4 894.2 422,419 | •• | - | - | 1.2 |
| 36 37 | Ethane | cubic matres ¹ dollars ¹ | 9 046.9 490,704 | en 40 | * - | 1 | - |
| 38 | Natural gas | '000's of cubic metres | 138 856.4 | | | 428.8 | |
| 39 40 | Elemental sulphur | dollars metric tonnes | 9,428,640 5 297.4 | | - | 46,490 | |
| 41 | | dollars | 75,880 | - | - | | |
| 42 | Total value | dollars | 24,473,083 | • | • | 86,792 | 83,844 |

¹ Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1994 - fin

| 920 | ka tchewan | Alberta | British Columbia | Yukon | Northwest Territories | Offshore east coast | | Produit | |
|-----|-----------------------|------------------------|--------------------------|-----------------|------------------------------|---------------------------|---|--------------------------|----------|
| Sas | ka tenewan | AIDOLTS | Colombia- Britannique | Yukon | Territoires du Nord-Ouest | Au large des côtes est | | Produit | Νo |
| all | values and | d quantities a | are express in 1 | housands | | | | | |
| tou | tes valeurs | s et quantité: | s exprimées en m | illiers | | | | | |
| | | | | | | | | Production marchande: | |
| | 17 184.0 1,868,416 | 55 197.0 6,834,493 | 1 986.9 273,315 | - | 1 779.3 164,603 | 1 313.3 201,237 | mètres cubes dollars | Pétrole brut | 1 |
| | ~ | 15 190.6 2,057,098 | - | - | - | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique | 3 |
| | - | 7 810.0 615,038 | - | - | - | - | mètres cubes dollars | Pétrole bitumineux | 5 |
| | - | 272.4 36,469 | 40.2 5,065 | 402 408 | 13.1 1,212 | ** | mètres cubes dollars | Condensat | 7 |
| | 29.4 3,936 | 8 286.8 1,109,437 | 341.5 43,029 | - | 84.9 7,854 | - | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 9 10 |
| | 52.8 4,170 | 8 364.7 681,969 | 304.6 24,057 | - | | - | mètres cubes dollars | Propane | 11 12 |
| | 45.2 3,901 | 4 639.9 400,470 | 207.9 17,944 | | : | - | mètres cubes dollars | Butanes | 13 14 |
| | - | 9 046.9 490,704 | - | - | : | - | mètres cubes ¹ dollars ¹ | Ethane | 15 15 |
| | 6 003 7 | 11/ 2/0 0 | 17 712 F | 777 0 | 171 0 | | '000 de mètres cubes | Gaz naturel | 17 |
| | 6 901.3 501,310 | 114 268.0 7,778,223 | 16 712.5 1,070,269 | 373.9 22,154 | 171.9 10,194 | - | dollars | | 18 |
| | 1 | 6 951.1 111,426 | 621.1 919 | - | | - | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 19 20 |
| | 2,381,733 | 20,115,327 | 1,434,598 | 22,154 | 183,863 | 201,237 | dollars | Valeur totale | 21 |
| | | | | | | | | Livraisons: | |
| | 17 184.0 1,868,416 | 55 197.0 6,834,493 | 1 986.9 273,315 | - | 1 779.3 164,603 | 1 313.3 201,237 | mètres cubes dollars | Pétrola brut | 23 23 |
| | - | 15 190.6 2,057,098 | | - | - | - | mètres cubes dollars | Pétrole brut synthétique | 29 25 |
| | - | 7 810.0 615,038 | - | - | | Ī | mètres cubes dollars | Pétrole bitumineux | 26 27 |
| | - | 272.4 36,469 | 40.2 5,065 | _ | 13.1 1,212 | - | mètres cubes dollars | Condensat | 28 29 |
| | 29.4 3,936 | 8 286.8 1,109,437 | 341.5 43,029 | _ | 84.9 7,854 | _ | mètres cubes dollars | Pentanes plus | 30 31 |
| | 52.8 4,170 | 8 364.7 681,969 | 304.6 24,057 | _ | - | - | mètres cubes dollars | Propane | 32 33 |
| | 45.2 3,901 | 4 639.9 400,470 | 207.9 17,944 | - | | - | mètres cubes dollars | Butanes | 34 35 |
| | - | 9 046.9 490,704 | - | - | - | - | mètres cubes ¹ dollars ¹ | Ethane | 36 37 |
| | 4 Bel 7 | 116 269 5 | 16 712 5 | 777 C | 171.9 | | '000 de mètres cubes | Gaz naturel | 38 |
| | 6 901.3 501,310 | 114 268.0 7,778,223 | 16 712.5 1,070,269 | 373.9 22,154 | 10,194 | - | dollars | | 39 |
| | _ | 4 676.3 74,961 | 621.1 919 | - | - | - | tonnes métriques dollars | Soufre élémentaire | 40 41 |
| | 2,381,733 | 20,078,862 | 1,434,598 | 22,154 | 183,863 | 201,237 | dollars | Valeur totale | 42 |

¹ Estimation avant deplacement miscible.

| | | British Columbia Colombia- Britannique | Alberta | Saskatchewan | Manitoba | Ontario |
|-------------------------------|--|---|-----------|----------------------|--------------|---------|
| No. | | | | | | |
| | | | | | | |
| Convention Crude oil | al | | the | usands of cubic met | - e S | |
| Revisions: | reserves as at 31-12-1993 | 17 549 | 435 003 | 131 213 | 6 534 | 1 169 |
| 2 Positive 3 Negative | | - | - | | - | - |
| 4 Extensions | | - | - | - | - | - |
| 5 Gross addi | tions | 3 804 | 29 739 | 21 338 | 595 | 1 140 |
| 6 Total crud | e oil | 21 353 | 464 742 | 152 551 | 7 129 | 2 309 |
| 7 1994 net p | roduction4 | 1 922 | 55 199 | 17 268 | 652 | 263 |
| 8 Remaining | reserves as at 31-12-1994 | 19 431 | 409 543 | 135 283 | 6 477 | 2 046 |
| 9 Net change | in reserves during 1994 | 1 882 | -25 460 | 4 070 | -57 | 877 |
| Pentanes p | lus | | | | | |
| 10 Remaining Revisions: | reserves ¹ as at 31-12-1993 | 5 618 | 110 966 | 493 | 20 | - |
| 11 Positive 12 Negative | | - | - | - | - | - |
| 13 Extensions | | - | - | 400 | - | ** |
| 14 Gross addi | tions | 364 | 2 361 | 68 | - | |
| 15 Total pent | anes plus | 5 982 | 113 327 | 561 | 20 | |
| 16 1994 net p | roduction4 | 342 | 8 773 | 43 | 1 | - |
| 17 Remaining | reserves as at 31-12-1994 | 5 640 | 104 554 | 518 | 19 | - |
| 18 Net change | in reserves during 1994 | 22 | -6 412 | 25 | -1 | - |
| | ining conventional crude oil and reserves (8+17) | 25 071 | 514 097 | 135 801 | 6 496 | 2 046 |
| Marketable | natural gas | | | millions of cubic me | itres | |
| | reserves ¹ as at 31-12-1993 | 246 957 | 1 578 959 | 80 927 | _ | 17 217 |
| Revisions: | | | | | | |
| 21 Positive 22 Negative | | _ | - | | | - |
| 23 Extensions | | - | - | - | _ | - |
| 24 Gross addi | tions | 14 221 | 87 028 | 11 657 | - | -3 386 |
| 25 Total mark | etable natural gas | 261 178 | 1 665 987 | 92 584 | | 13 831 |
| 26 Net change | in underground storage | - | - | - | . | - |
| 27 1994 net p | roduction4 5 | 18 951 | 118 352 | 7 283 | - | 416 |
| 28 Remaining | reserves at 31-12-1994 | 242 227 | 1 547 635 | 85 301 | - | 13 415 |
| 29 Non-associ | | 235 162 | 1 297 141 | 81 869 | - | 13 415 |
| 30 Associated 31 Dissolved | | 7 065 | 250 494 | 3 432 - | - | - |
| 32 Undergroun | d storage | - | - | - | - | - |
| 33 Net change | in reserves during 1994 | -4 730 | -31 324 | 4 374 | - | -3 802 |

¹ Source: Canadian Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Text Table II).

² As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

³ Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

Preliminary estimate.
 Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées1, en 1994

| Eastern Canada | Mainland territo- ries ² | Mackenzie Delta- Beaufort | Arctic Islands ^z | Eastcoast offshore ³ | | | |
|-------------------|--|---|---|---|-----------|---|----------|
| Est du Canada | Partie continen- tale des terri- toires ² | Sea ^z Delta du Hackenzie- Mer de Beaufort ^z | îles de l'Arcti- que ² | Large de la côte atlant- tique ³ | Canada | • | |
| | | milliers de m | ètres cubes | | | | |
| | | | | | | Pétrole brut conventionnel | |
| 5 | 17 979 | 53 950 | 167 | 137 017 | 800 586 | Réserves estimées au 31-12-1993 | 1 |
| - | - | - | - | - | - | Revisions: Positives | 2 |
| - | - | ~ | - | - | ** | Négatives | 3 |
| - | - | - | - | 40 | - | Extensions | 4 |
| - | · - | - | - | -9 | 56 607 | Additions brutes | 5 |
| 5 | 17 979 | 53 950 | 167 | 137 008 | 857 193 | Total du pétrole brut | 6 |
| - | 1 730 | - | 53 | 1 313 | 78 400 | Production nette de 1994 ⁴ | 7 |
| 5 | 16 249 | 53 950 | 114 | 135 695 | 778 793 | Réserves estimées au 31-12-1994 | 8 |
| - | -1 730 | _ | -53 | -1 322 | -21 793 | Changement net dans les réserves en 1994 | 9 |
| | | | | | | Pentanes plus | |
| _ | 725 | 11 671 | _ | | 129 493 | Réserves estimées¹ au 31-12-1993 | 10 |
| | ,,, | 21 0/1 | | | 127 473 | Revisions: | |
| _ | | Ξ. | - | - | _ | Positives Négatives | 11 12 |
| - | - | - | - | - | - | Extensions | 13 |
| _ | 2 290 | -11 671 | - | _ | -6 588 | Additions brutes | 14 |
| | 3 015 | | | | 122 905 | Total des pentanes plus | 15 |
| _ | 330 | _ | _ | _ | 9 489 | Production nette de 19944 | 16 |
| _ | 2 685 | _ | | _ | 113 416 | Réserves estimées au 31-12-1994 | 17 |
| | | 11 (71 | | | | | |
| | 1 960 | -11 671 | *** | 175 (05 | -16 077 | Changement net dans les réserves en 1994 | 18 |
| 5 | 18 934 | 53 950 | 114 | 135 695 | 892 209 | Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restants (8+17) | |
| | | millions de | métres cubes | | | Gaz marchand | |
| 111 | 9 355 | 298 730 | - | - | 2 232 256 | Réserves estimées¹ au 31-12-1993 | 20 |
| _ | _ | - | - | -au | _ | Revisions: Positives | 21 |
| - | - | - | - | - | - | Négatives | 22 |
| - | - | - | - | - | - | Extensions | 23 |
| - | 601 | -298 730 | - | - | -188 609 | Additions brutes | 24 |
| 111 | 9 956 | | | • | 2 043 647 | Total du gaz marchand | 25 |
| - | _ | - | | - | | Changement net dans le stockage souterrain | 26 |
| _ | 659 | _ | - | _ | 145 661 | Production nette de 1994 ^{4 5} | 27 |
| 111 | 9 297 | _ | - | | 1 897 986 | Réserves estimées au 31-12-1994 | 28 |
| 107 | 8 287 | _ | _ | _ | 1 635 981 | Non associées | 29 |
| 4 | 1 010 | ~ | - | - | 262 005 | Associées | 30 |
| _ | _ | | - | - | _ | Dissoutes Stockage souterrain | 31 32 |
| | | -298 730 | | | -334 270 | Changement net dans les réserves en 1994 | 33 |

¹ Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).
2 Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

Estimation préliminaire.

⁵ Avant des opérations d'usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1993 and 1994

| | | Eastcoast | | | | | | | |
|--------|--|---------------------------|---------|----------|--------------|-----------------|--|--|--|
| | | offshore | | | | | | | |
| | | | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Albert | | | |
| | | Au large des | | | | | | | |
| lo. | | côtes est | | | | | | | |
| Ο. | | | | | | | | | |
| | | thousands of cubic metres | | | | | | | |
| | 1993 | | | | | | | | |
| | Supply | | | | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | | | | |
| | Crude oil: | | | | | | | | |
| 1 | Light/medium | 1 016.0 | 253.4 | 634.7 | 4 717.8 | 42 115 | | | |
| 2 | Heavy | 60 | - | - | 10 221.4 | 12 432 | | | |
| 3 | Synthetic crude oil | - | • | - | • | 14 123 7 685 | | | |
| 4 5 | Crude bitumen Less returned to formation | _ | _ | | - | / 605 | | | |
| 9 | Less returned to formation | | | | | | | | |
| 6 | Total | 1 016.0 | 253.4 | 634.7 | 14 939.2 | 76 355. | | | |
| 7 | Condensate | - | ~ | dep | | 228 | | | |
| 8 | Pentanes plus | geni | | 1.1 | 29.8 | 8 023 | | | |
| 9 | Net withdrawals | 1 016.0 | 253.4 | 635.8 | 14 969.0 | 84 607 | | | |
| 0 | Imports | * * * | | A1 | * * * | • | | | |
| 11 | Total supply | 1 016.0 | 253.4 | 635.8 | 14 969.0 | 84 607 | | | |
| | Disposition | | | | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | | | | |
| 2 | Atlantic provinces | 568.2 | | _ | - | 175 | | | |
| 3 | Quebec | - | - | - | 0.6 | 425 | | | |
| 4 5 | Ontario Manitoba | _ | 253.4 | 243.8 | 2 409.6 | 19 473 | | | |
| 5 5 | Saskatchewan | _ | _ | _ | 1 958.8 | 1 031 | | | |
| 7 | Alberta | _ | - | | 248.0 | 17 051 | | | |
| В | British Columbia | - | - | - | - | 4 198 | | | |
| 9 | Northwest Territories | , | - | - | - | | | | |
| 0 | Total | 568.2 | 253.4 | 243.8 | 4 617.0 | 42 354 | | | |
| | Export to United States: | | | | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | | | | |
| 1 | District I | > - | - | 53.6 | 721.9 | 2 537 | | | |
| 2 | II | - | - | 337.3 | 10 510.8 | 27 862 | | | |
| 5 | III | 395.7 | - | - | | 121 | | | |
| i 5 | IV V | - | - | - | 50.9 | 6 511 3 554 | | | |
| | Total United States | 705 7 | _ | 390.9 | 11 007 4 | (a F99 | | | |
| 6 7 | Other countries | 395.7 | | 390.9 | 11 283.6 | 40 588 130 | | | |
| В | Total exports | 395.7 | - | 390.9 | 11 283.6 | 40 719 | | | |
| 9 | Net inventory changes | 52.1 | - | -0.5 | 8.0 | 308 | | | |
| 0 | Deliveries to other purchasers | _ | _ | ~ | | 130 | | | |
| 1 | Losses and adjustments | - | - | 1.6 | -939.6 | 1 095 | | | |
| 2 | Total disposition | 1 016.0 | 253.4 | 635.8 | 14 969.0 | 84 607. | | | |

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1993 et 1994

| British | Northwest | Total | Total | Total | | |
|-------------|-------------|--------------------|-----------|---------------|---|----------|
| Columbia | Territories | Canadian | foreign | all sources | | |
| | | sources | sources | | | |
| | | | | | | |
| Colombia- | Territoires | Total, | Total, | Total, | | |
| Britannique | du Nord- | source | source | général | | |
| | Ouest | canadienne | étrangère | | | Иo |
| | willie | rs de mètres cube | ıs | | | |
| | | , o da actros dese | | | | |
| | | | | | 1993 | |
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: | |
| | | | | | Pétrole brut: | |
| 2 004.4 | 1 837.8 | 52 579.5 | • • • | 52 579.5 | Leger/medium | 1 |
| - | - | 22 653.5 | ••• | 22 653.5 | Lourd | 2 |
| | _ | 14 123.1 | • • • | 14 123.1 | Pétrole brut synthétique | 3 |
| _ | _ | 7 685.1 | • • • | 7 685.1 | Pétrole bitumineux | 4 5 |
| _ | | - | • • • | - | Moins repris pour l'injection | 5 |
| 2 004.4 | 1 837.8 | 97 041.2 | ••• | 97 041.2 | Total | 6 |
| 32.1 | 3.9 | 264.3 | | 264.3 | Condensat | 7 |
| 334.6 | 85.4 | 8 474.4 | | 8 474.4 | Pentanes plus | 8 |
| 2 771 1 | 1 927.1 | 105 770 0 | | 105 270 0 | D=(12 | 9 |
| 2 371.1 | 1 727.1 | 105 779.9 | *** | 105 779.9 | Prélèvement net | |
| • • • | • • • | • • • | 34 378.6 | 34 378.6 | Importations | 10 |
| 2 371.1 | 1 927.1 | 105 779.9 | 34 378.6 | 140 158.5 | Approvisionnement total | 11 |
| | | | | | Utilisation | |
| | | | | | Livraisons aux raffineries: | |
| - | - | 743.3 | 17 556.5 | 18 299.8 | Provinces de l'Atlantique | 12 |
| * | 48.2 | 473.8 | 16 227.9 | 16 701.7 | Québec | 13 |
| - | 1 371.2 | 23 751.4 | 594.2 | 24 345.6 | Ontario Ontario | 14 |
| - | - | - | - | - | Manitoba | 15 |
| • | - | 2 990.4 | - | 2 990.4 | Saskatchewan | 16 |
| 645.9 | | 17 945.2 | - | 17 945.2 | Alberta | 17 |
| 1 302.3 | 403.5 | 5 903.9 | - | 5 903.9 | Colombia-Britannique | 18 |
| - | 113.8 | 113.8 | . — | 113.8 | Territoires du Nord-Ouest | 19 |
| 1 948.2 | 1 936.7 | 51 921.8 | 34 378.6 | 86 300.4 | Total . | 20 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Administration du pétrole: | |
| | _ | 3 312.8 | _ | 3 312.8 | District I | 21 |
| - | - | 38 710.9 | - | 38 710.9 | II | 22 |
| ~ | - | 517.6 | - | 517.6 | III | 23 |
| - | | 6 562.8 | _ | 6 562.8 | IV | 24 |
| 495.4 | - | 4 050.3 | - | 4 050.3 | V | 25 |
| 495.4 | | 53 154.4 | | 53 154.4 | Total aux États-Unis | 26 |
| - | - | 130.4 | | 130.4 | Autres pays | 27 |
| 495.4 | | 53 284.8 | • | 53 284.8 | Exportations totales | 28 |
| 24.9 | -7.8 | 385.1 | 2.7 | 387.8 | Variations nettes des stocks | 29 |
| | | | | | 11 | |
| - | | 130.1 | -2.7 | 130.1 55.4 | Livraison à d'autres acheteurs Pertes et ajustements | 30 31 |
| -97.6 | -1.8 | 58.1 | -2.7 | 25.4 | raitas at ajustaments | 21 |
| 2 371.1 | 1 927.1 | 105 779.9 | 34 378.6 | 140 158.5 | Total de l'utilisation | 32 |
| | | | | | | |

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1993 and 1994 - Concluded

| | | Offshore | | | | |
|----------|--|----------------------|---------|-------------------|--------------|------------------|
| | | east coast | | | • | |
| | | | Ontario | Hanitoba | Saskatchewan | Alberta |
| | | . Au large des | | | | |
| Man | | côtes est | | | | |
| No. | | | | | | |
| | | | thou | sands of cubic me | itres | |
| | 1994 | | | | | |
| | Supply | | | | | |
| | Domestic production: Crude oil: | | | | | |
| 1 | Light/medium · | 1 313.3 | 263.1 | 657.9 | 5 744.2 | 42 578. |
| 2 | Heavy | - | - | - | 11 439.8 | 12 619.0 |
| 3 | Synthetic crude oil | - | - | | - | 15 190.6 |
| 4 | Crude bitumen | • | - | NA. | - | 7 810.0 |
| 5 | Less returned to formation | - | - | ** | | |
| 6 | Total | 1 313.3 | 263.1 | 657.9 | 17 184.0 | 78 197.6 |
| 7 | Condensate | | - | 69 | | 272.4 |
| 8 | Pentanes plus | - | - | 1.2 | 29.4 | 8 286.8 |
| 9 | Net withdrawals | 1 313.3 | 263.1 | 659.1 | 17 213.4 | 86 756.8 |
| 10 | Imports | * * * | • • • | * * « | | • • • |
| 11 | Total supply | 1 313.3 | 263.1 | 659.1 | 17 213.4 | 86 756.8 |
| | Disposition | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | |
| 12 | Atlantic provinces | 750.6 | - | - | - | 60.9 |
| 13 | Quebec | - | - | 44 | - | 420.4 |
| 14 | Ontario | - | 263.1 | 156.8 | 2 820.2 | 18 862.1 |
| 15 | Manitoba | - | - | - | • | • |
| 16 | Saskatchewan | - | - | - | 1 766.1 | 1 343.5 |
| 17 | Alberta | - | - | _ | 366.4 | 18 937.1 |
| 18 | British Columbia | - | - | - | - | 3 783.7 |
| 19 | Northwest Territories | | | • | - | |
| 20 | Total | 750.6 | 263.1 | 156.8 | 4 952.7 | 43 407.7 |
| | Export to United States: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| 21 | District I |) - | - | 20.3 | 431.4 | 2 910.5 |
| 22 23 | II | - | ain | 483.6 | 11 715.1 | 28 313.7 |
| 24 | III IV | 534.1 | _ | | 36.6 | 199.4 7 922.6 |
| 25 | v | - | - | 69 | - | 3 920.9 |
| 26 | Total United States | 534.1 | 4 | 503.9 | 12 183,1 | 43 267.1 |
| 27 28 | Other countries Total exports | 80.3 614.4 | • | 503.9 | 12 183.1 | 43 267.1 |
| 29 | Net inventory changes | -51.7 | | 1.4 | 10.5 | 179.7 |
| | | 34.7 | | 2.7 | | |
| 30 31 | Deliveries to other purchasers Losses and adjustments | - | - | -3.0 | 67.1 | 98.3 -196.2 |
| | Total disposition | 1 313.3 | 263.1 | 659.1 | 17 213.4 | 86 756.8 |

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1993 et 1994 - fin

Total

all sources

Total

| Columbia | Territories | Canadian sources | foreign sources | all sources | | |
|-------------|----------------|---------------------|--------------------|------------------|---|----------|
| Colombie- | Territoires | Total, | Total, | Total, | | |
| Britannique | du Nord- | source | source | général | | |
| | Ouest | canadienne | étrangère | gener ux | | No |
| | millio | ers de mètres cube | ess | | | |
| | | | | | 1994 | |
| | | | | | Approvisionnement | |
| | | | | | Production intérieure: Pétrole brut: | |
| 1 986.9 | 1 779.3 | 54 322.7 | | 54 322.7 | Leger/medium | 1 |
| | | 24 058.8 | ••• | 24 058.8 | Lourd | 2 |
| - | _ | 15 190.6 | • • • | 15 190.6 | Pétrole brut synthétique | 3 |
| _ | _ | 7 810.0 | ••• | 7 810.0 | Pétrole bitemineux | 4 |
| - | - | - | ••• | - | Moins repris pour 1'injection | 5 |
| 1 986.9 | 1 779.3 | 101 382.1 | ••• | 101 382.1 | Total | 6 |
| 40.2 | 13.1 | 325.7 | | 325.7 | Condensat | 7 |
| 341.5 | 84.9 | 8 743.8 | • • • | 8 743.8 | Pentanes plus | 8 |
| 2 368.6 | 1 877.3 | 110 451.6 | • • • | 110 451.6 | Prélèvement net | 9 |
| • • • | *** | • • • | 36 090.6 | 36 090.6 | Importations | 10 |
| 2 368.6 | 1 877.3 | 110 451.6 | 36 090.6 | 146 542.2 | Approvisionnement total | 11 |
| | | | | | Utilisation | |
| | | | | | | |
| | | 017 5 | 37 337 7 | 17 50/ 0 | Livraisons aux raffineries: | |
| - | - | 811.5 | 16 713.4 | 17 524.9 | Provinces de l'Atlantique | 12 |
| - | 48.5 | . 468.9 | 18 472.7 | 18 941.6 | Québec | 13 |
| - | 1 494.1 | 23 596.3 | 875.7 | 24 472.0 | Ontario | 14 |
| - | œ | 7 340 (| - | | Manitoba | 15 |
| · · · | - | 3 109.6 | - | 3 109.6 | Saskatchewan | 16 |
| 652.9 | - | 19 956.4 | - | 19 956.4 | Alberta | 17 |
| 1 378.5 | 131.7 210.4 | 5 293.9 210.4 | 28.8 | 5 322.7 210.4 | Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest | 18 19 |
| 2 031.4 | 1 884.7 | 53 447.0 | 36 090.6 | 89 537.6 | Total | 20 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Administration du pétrole: | |
| - | _ | 3 362.2 | elle. | 3 362.2 | District I | 21 |
| - | - | 40 512.4 | - | 40 512.4 | II | 22 |
| - | - | 733.5 | _ | 733.5 | III | 23 |
| - | _ | 7 959.2 | _ | 7 959.2 | IV | 24 |
| 432.6 | 10 | 4 353.5 | | 4 353.5 | v | 25 |
| 432.6 | | 56 920.8 | | 56 920.8 | Total aux États-Unis | 26 |
| - | an. | 80.3 | - | 80.3 | Autres pays | 27 |
| 432.6 | • | . 57 001.1 | • | 57 001.1 | Exportations totales | 28 |
| -1.5 | 2.3 | 140.7 | 4.8 | 145.5 | Variations nettes des stocks | 29 |
| - | 40 | 98.3 | - | 98.3 | Livraison à d'autres acheteurs | 30 |
| -93.9 | ~9.7 | -235.7 | -4.8 | -240.5 | Pertes et ajustements | 31 |
| 2 368.6 | 1 877.3 | 110 451.6 | 36 090.6 | 146 542.2 | Total de l'utilisation | 32 |

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

British

Columbia

Northwest

Territories

Total

Canadian

TABLE 8. Supply and Disposition of Matural Gas, by Source, Canada, 1993 and 1994

| | | New Brunswick | | | | |
|--------|---|-----------------------|----------------|-----------------|-----------------------|----------------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Quebec | Ontario | Saskatchewan | Albert |
| io. | | | millions of cu | bic metres at 1 | 101.325 kPa and 15°C. | |
| | | millions d | e mètres cubes | à une pression | absolue de 101.325 kP | a et 15°C. |
| | 1993 | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 2 | Gross new production Less field flared and waste | - | - | 411.2 | 7 635.5 263.5 | 144 783. 2 09 6. |
| 3 | Net new production | • | - | 411.2 | 7 372.0 | 142 687. |
| 4 5 | Reproduced Less injected and stored | - | - | - | | 13 558. |
| 6 | Net withdrawals | - | | 411.2 | 7 372.0 | 129 129. |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 | Field disposition and uses | - | _ | _ | 454.6 | 2 142. |
| 8 | Gathering system disposition and uses | - | - | - | 447.2 | 1 908. |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 | Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses | - | - | - | 51.4 131.1 | 14 902. 4 450. |
| 1 | Other uses | - | - | - | - | |
| 2 | Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | - | - | 411.2 | 4.0 6 283.7 | 311. 105 414. |
| 4 | Total disposition | | • | 411.2 | 7 372.0 | 129 129. |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 5 | Total marketable gas | • | • | 411.2 | 6 283.7 | 105 414. |
| 6 | Receipts from distributor storage | - | - | - | 628.0 | 8 767 |
| 7 8 | Imports Other receipts1 | - | - | - 79.8 | | |
| 9 | Total supply of marketable gas | • | | 491.0 | 6 911.7 | 114 181. |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| | | | | | | |
| 0 1 | British Columbia Alberta | - | | - | - | 379. 16 985. |
| 2 | Saskatchewan | - | - | - | 1 615.2 | |
| 5 | Manitoba Ontario | _ | | 491.0 | 4 324.4 | 1 543. 12 364. |
| 5 | Quebec | - | - | - | 4 324.4 | 5 714. |
| , | New Brunswick Northwest Territories | - | | - | - | |
| 8 | Total sales | - | | 491.0 | 5 939.6 | 36 987. |
| 9 | Exports | - | - | _ | 56.5 | 57 216. |
| 0 | Direct Sales ² | - | ~ | - | 141.6 | 5 592. |
| l | Delivered to distributor storage | - | - | | 572.8 | 9 020. |
| 2 | Line pack fluctuation | - | _ | - | 2.1 | 117. |
| 3 | Pipeline fuel | - | - | - | 63.6 | 4 817. |
| 4 | Pipeline losses, etc. | - | - | | 135.5 | 429. |
| | Total disposition of marketable gas | | | 491.0 | 6 911.7 | 114 181. |

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1993 et 1994

| | | Total all sources | Total foreign sources | Total Canadian sources | Northwest Territories | Yukon | British Columbia |
|----------|--|-------------------------|-------------------------------|--------------------------------|----------------------------------|-------|-------------------------|
| | | Sour Ces | 3001 083 | 3001 Ce3 | | | |
| N | | Total, général | Total, source étrangère | Total, source canadienne | Territoires du Nord- Ouest | Yukon | Colombie- ritannique |
| | | et 15°C | | | of cubic metres a | | millions : |
| | | 4. 15 0. | available Rife | | | | |
| | 1993 | | | | | | |
| | Gisements et usines de traitement | | | | | | |
| | Approvisionnement: | | | | | | |
| 1 | Production originale brute | 171 002.3 | *** | 171 002.3 | 233.4 | 492.3 | 17 446.3 |
| 2 | Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | 2 413.8 | • • • | 2 413.8 | 5.0 | 1.5 | 47.6 |
| 3 | Production originale nette | 168 588.5 | *** | 168 588.5 | 228.4 | 490.8 | 17 398.7 |
| 4 | Gas récupéré | - | • • • | - | | - | - |
| 5 | Moins gaz injecté et stocké | 13 558.1 | * * * | 13 558.1 | - | - | • |
| 6 | Prélèvement net | 155 030.4 | • • • | 155 030.4 | 228.4 | 490.8 | 17 398.7 |
| | Utilisation: | | | | | | |
| 7 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 2 596.8 2 356.0 | • • • | 2 596.8 2 356.0 | | | _ |
| ent: | Emploi et utilisation dans les usines de traitem | | | | | | |
| 9 | Pertes en cours de traitement et re-traitement | 16 079.5 | | 16 079.5 | 11.5 | 80.3 | 1 034.2 |
| 10 | Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 4 878.4 | ••• | 4 878.4 | 7.2 | 22.5 | 266.8 |
| 13 | Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 303.2 128 816.5 | • • • | 303.2 128 816.5 | 209.7 | 388.0 | -12.0 16 109.7 |
| 14 | Total de l'utilisation | 155 030.4 | ••• | 155 030.4 | 228.4 | 490.8 | 17 398.7 |
| | Distribution de gaz | | | | | | |
| | Approvisionnement: | | | | | | |
| 1! | Total de gaz marchand | 128 816.5 | _ | 128 816.5 | 209.7 | 388.0 | 16 109.7 |
| | | | | | | | |
| 16 17 | Déstockage par les distributeurs Importations | 10 647.7 812.9 | 812.9 | 10 647.7 | - | - | 1 252.5 |
| 18 | Autres arrivages ¹ | 79.8 | ** | 79.8 | ** | ~ | - |
| 19 | Approvisionnement total en gaz marchand | 140 356.9 | 812.9 | 139 544.0 | 209.7 | 388.0 | 17 362.2 |
| | Utilisation: | | | | | | |
| | Ventes: | | | | | | |
| 20 | Colombie-Britannique | 4 950.4 | 38.9 | 4 911.5 | 79.2 | 388.0 | 4 065.0 |
| 21 | Alberta | 17 775.9 | - | 17 775.9 | - | - | 790.3 |
| 22 23 | Saskatchewan Manitoba | 1 615.2 1 543.5 | - | 1 615.2 1 543.5 | | | |
| 24 | Ontario | 19 872.9 | 1 002.2 | 19 098.9 | ~ | - | 1 919.0 |
| 2! | Québac | 5 714.2 | - | 5 714.2 | - | - | - |
| 26 | Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest | 130.5 | _ | 130.5 | 130.5 | _ | - |
| 28 | Total des ventes | 51 602.6 | 812.9 | 50 789.7 | 209.7 | 388.0 | 6 774.3 |
| 25 | Exportations | 63 016.6 | ** | 63 016.6 | - | - | 5 743.6 |
| 30 | Ventes directes ² | 8 086.7 | - | 8 086.7 | | - | 2 353.0 |
| 3: | Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 11 153.7 | | 11 153.7 | - | - | 1 560.4 |
| 32 33 | Fluctuation du volume de gaz dans le réseau Gaz consommé dans le réseau | 131.1 5 316.0 | | 131.1 5 316.0 | _ | - | 11.1 |
| 34 | Perte dans les pipelines, etc. | 1 050.2 | _ | 1 050.2 | - | - | 434.8 485.0 |
| 35 | Total de l'utilisation de gaz marchand | 140 356.9 | 812.9 | 139 544.0 | 209.7 | 388.0 | 17 362.2 |

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1993 and 1994 - Concluded

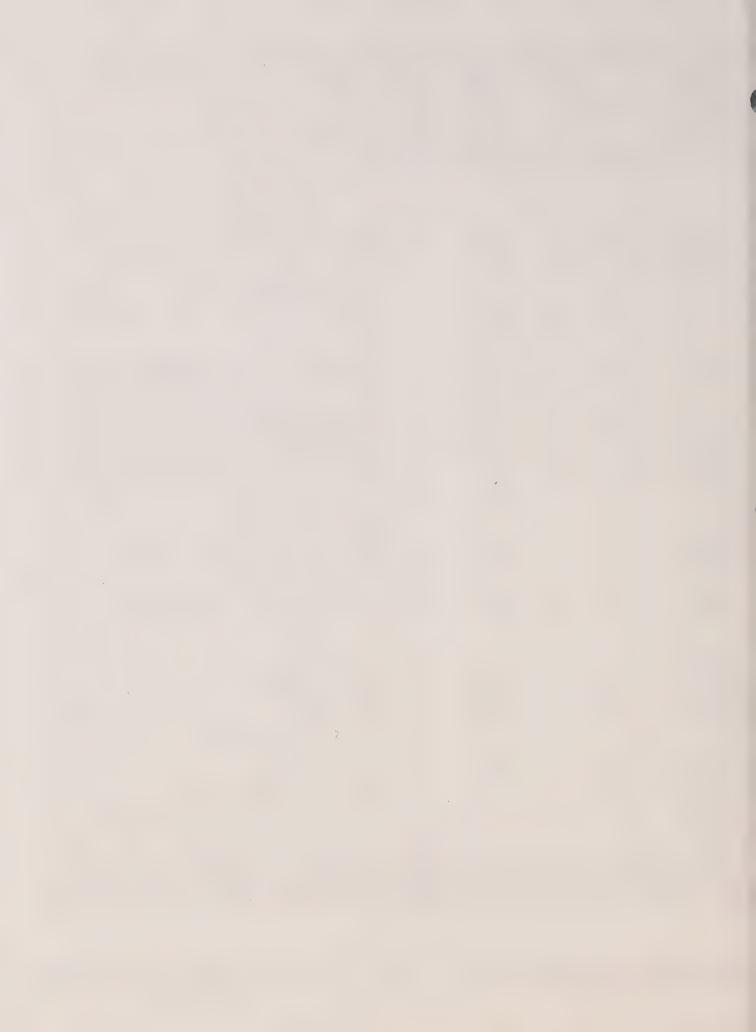
| | | Naw Brunswick | | | | |
|----------|---|--|-------------------|-------------------|---|---------------------|
| | | Nouveau- Brunswick | Quebec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
| No. | | DI GIISWICK | | | | |
| | | willians | | | 01.325 kPa and 15°C. absolue de 101.325 kP | a at 15°C |
| | 1994 | ###################################### | de de (1 e3 Cubes | d dile pi 8332011 | dosorde de rerisco ar | |
| | | | | | | |
| | Field and processing plants | | | | | |
| | Supply: | | | 400.0 | 0.405.4 | 357 700 |
| 2 | Gross new production Less field flared and waste | - | - | 428.8 | 8 405.4 248.6 | 154 782. 1 962. |
| 3 | Net new production | - | - | 428.8 | 8 156.8 | 152 819.4 |
| 4 5 | Reproduced Less injected and stored | - | - | - | - | 14 554. |
| 6 | Net withdrawals | | _ | 428.8 | 8 156.8 | 138 265.3 |
| ь | HET MITTURE MAIS | - | • | 420.0 | 0 130.0 | 190 103.4 |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 | Field disposition and uses | - | - | - | 549.9 | 2 298.7 |
| 8 | Gathering system disposition and uses | - | - | _ | 478.1 | 2 015.0 |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 | Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses | Ī | - | | 85.1 126.0 | 15 561.9 4 861.3 |
| 11 | Other uses | - | - | - | - | |
| 12 | Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems | - | - | 428.8 | 16.4 6 901.3 | -739.4 114 268. |
| 14 | Total disposition | • | | 428.8 | 8 156.8 | 138 265.3 |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 15 | Total marketable gas | | | 428.8 | 6 901.3 | 114 268.6 |
| 16 | Receipts from distributor storage | _ | - | _ | 725.3 | 8 998.3 |
| 17 18 | Imports Other receipts1 | - | - | - | - | |
| 19 | Total supply of marketable gas | | | 428.8 | 7 626.6 | 123 266.3 |
| • / | rotal Supply of Editional Sus | | | 420.0 | , 050,0 | 220 200.0 |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| 20 | British Columbia | - | - | - | - | 448.7 |
| 21 22 | | | | - | 1 657.5 | 17 640.6 |
| 23 | Manitoba | - | - | - | ~ | 1 523.1 |
| 24 25 | | | - | 428.8 | 3 657.5 | 13 071.4 5 627.0 |
| 26 | New Brunswick | _ | _ | _ | _ | 5 627.6 |
| 27 | Northwest Territories | - | - | - | - | - |
| 28 | Total sales | • | • | 428.8 | 5 315.0 | 38 310.8 |
| 29 | Exports | - | _ | _ | 102.6 | 64 517.4 |
| 50 | Direct sales ² | - | - | - | 372.5 | 6 256.2 |
| 51 | Delivered to distributor storage | - | - | - | 1 551.1 | 9 185.2 |
| 32 | Line pack fluctuation | - | - | - | 2.2 | 23.4 |
| 53 54 | Pipeline fuel Pipeline losses, etc. | - | - | - | 78.5 204.7 | 4 964.2 9.1 |
| | | | | 400.0 | | |
| 35 | Total disposition of marketable gas | • | • | 428.8 | 7 626.6 | 123 266.3 |

I Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1993 et 1994 - fin

| British | Yukon | Northwest | Total | Total | Total | | |
|--------------------------|--------------|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|--|----------------|
| Columbia | | Territories | Canadian sources | foreign sources | all sources | | |
| Colombie- Britannique | Yukon | Territoires du Nord- Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | | N ^t |
| | mill | ions of cubic me | tres - millions | s de mètres | cubes | | |
| | | | | | | 1994 | |
| | | | | | | Gisements et usines de traitement | |
| | | | | | | Approvisionnement: | |
| 19 189.6 164.7 | 471.2 1.2 | 187.6 2.3 | 183 464.9 2 379.7 | • • • | 183 464.9 2 379.7 | Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes | |
| 19 024.9 | 470.0 | 185.3 | 181 085.2 | ••• | 181 085.2 | Production originals nette | 3 |
| - | - | _ | - | | _ | Gas récupéré | 4 |
| - | - | - | 14 554.1 | | 14 554.1 | Moins gaz injecté et stocké | |
| 19 024.9 | 470.0 | 185.3 | 166 531.1 | ••• | 166 531.1 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | | Utilisation: | |
| 372.0 | - | - | 3 220.6 2 493.1 | • • • | 3 220.6 2 493.1 | Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs | 8 |
| | | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitem | ent: |
| 1 686.6 | 77.5 | 7.7 | 17 418.8 | ••• | 17 418.8 | Pertes en cours de traitement et re-traitement | |
| 491.8 - | 18.6 | 5.7 | 5 503.2 - | • • • | 5 503.2 | Autres emplois et utilisations Autres utilisations | 10 |
| -238.0 16 712.5 | 373.9 | 171.9 | -961.0 138 856.4 | • • • | -961.0 138 856.4 | Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution | 13 |
| 19 024.9 | 470.0 | 185.3 | 166 531.1 | | 166 531.1 | Total de l'utilisation | 14 |
| | | | | | | Distribution de gaz | |
| | | | | | | Approvisionnement: | |
| 16 712.5 | 373.9 | 171.9 | 138 856.4 | | 138 856.4 | Total de gaz marchand | 15 |
| 1 532.6 | - | • | 11 256.2 | - | 11 256.2 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| - | - | - | - | 1 038.4 | 1 038.4 | Importations Autres arrivages ¹ | 17 |
| 18 245.1 | 373.9 | 171.9 | 150 112.6 | 1 038.4 | 151 151.0 | Approvisionnement total en gaz marchand | 19 |
| | | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | | Ventes: | |
| 3 798.2 | 373.9 | 50.4 | 4 671.2 | 36.2 | 4 707.4 | Colombie-Britannique | 20 |
| 824.5 | | - | 18 465.1 1 657.5 | _ | 18 465.1 1 657.5 | Alberta Saskatchewan | 21 |
| | - | - | 1 523.1 | - | 1 523.1 | Manitoba | 23 |
| 1 575.2 | | - | 18 732.9 5 627.0 | 1 002.2 | 19 735.1 5 627.0 | Ontario Québec | 29 |
| - | - | - | ~ | - | - | Nouveau-Brunswick | 26 |
| - | - | 121.5 | 121.5 | - | 121.5 | Territoires du Nord-Ouest | 27 |
| 6 197.9 | 373.9 | 171.9 | 50 798.3 | 1 038.4 | 51 836.7 | Total des ventes | 28 |
| 6 783.0 | - | - | 71 403.0 | - | 71 403.0 | Exportations | 25 |
| 2 655.0 1 728.6 | - | | 9 283.7 12 464.9 | = | 9 283.7 12 464.9 | Ventes directes ² Livraison à l'entrepôt de stockage des | 31 |
| -3.7 | _ | | 21.9 | _ | 21.9 | distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans le réseau | 32 |
| 456.5 427.8 | - | - | 5 499.2 641.6 | - | 5 499.2 641.6 | Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc. | 33 34 |
| | | | | | | | |

 ¹ Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.
 2 Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
 Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).



Data Quality and Methodology

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (SIC 071 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in exploration of and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

Qualité Des Données et Méthodologie

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 071 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitu-mineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeurve. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont presentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exporation du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de \$50,000 sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, audessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas necessaire de faire des estimations et les resultats ne souffrent donc pas du biais qu'entrâineraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les differences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la maniere de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'edition des donées pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les donées pouvaient inclure une erreur serieuse.

Concepts

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office func-tions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in Private and Public Investment in Canada(Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and re-processing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts.

Concepts

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'ex-perts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

Terms

Production and Expenditures

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Convential Crude Oil - Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

Heavy Crude Oil - oil with high viscosity, recoverable only to a very limited extent by using standard production methods.

In-Situ Recovery - refers to recovery
methods applicable in heavy oil and oil sands
formations without the removal of conglomerates from the location.

Oil Sands - deposits of sands and clays (excluding oil shales) heavily impregnated with semi-solid or solid bitumen, also known as tar sands. Athabasca, Peace River, Wabasca, Cold Lake and Buffalo Head Hills are the main Canadian resource areas.

Matural Gas - a mix of hydrocarbon compounds and small quantities of various nonhydrocarbons existing in a gaseous phase or in solution with crude oil at reservoir conditions.

Terminologie

Production et Dépenses

Production originale brute. Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

Production originale nette. "Production originale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvement net. "Production originale nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extrait des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

Pétrole brut classique - Pétrole brut extrait à partir d'un puit qui utilise des méthodes de production standard.

Pétrole lourd - pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

Récupération in situire - se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

Sables pétrolifères — gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semisolide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

Gaz naturel - mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs. Natural Gas Liquids (NGL) — that portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes, and pentanes.

Upstream Segment — activities and operations related to the search for, development; production, extraction and recovery of crude oil, natural gas, natural gas liquids and sulphur, as well as the production of synthetic oil.

Downstream Segment - includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

Geological and Geophysical (G & G) Expenses - costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

Exploration Costs - costs associated with the search for oil or natural gas deposits, including all lease fees and land acquisition costs, geological and geophysical expenditures, and exploratory drilling costs whether capitalized or expensed. Exploratory drilling is generally defined as the drilling of a well outside a proven area, or within a proven area but in a previously untested zone, to determine whether oil or gas reserves exist. Also included are costs of dry wells, casing and other materials and equipment abandoned in place.

Production Expenditures - all spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

Drilling Completions

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

Liquides de gaz naturel (LGN) - partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

Secteur amont - activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production de pétrole synthétique.

Secteur aval - comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

Dépenses géologiques et géophysiques (G & G) - coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

Frais d'exploration - comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle région mais dans une zone inconnue. Cés forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

Dépenses de production - dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'à maintenant.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This testis located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified a score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puit est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puit de développement. Il s'agit d'un puit foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puit est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puit de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puit de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situcombustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

Components of Value Added - Producing Activity

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel,

Puits de service. Il s'agit d'un puit auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivantes: l'injection de gaz(gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ. Autres puits. Cette catégorie comprend les

non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Puits de projet. Il s'agit d'un puit foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puit peut être foré pour des raisons d'étude pilote,

d'expérimentation ou de commercialisation.

puits de stockage (gaz naturel, propane, buta-

ne), les puits de saumure et les autres puits

Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

Valeur ajoutée - Activité de production

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente

since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semiprocessed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total manhours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

qu'une faible portion de l'ensemble des be-soins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafétérias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Emploi, heures-personnes, traitements et salaires

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

Don't let the changing world take you by surprise!

Ne soyez pas dépassé par les événements!



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

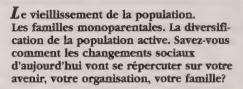
Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, Canadian Social Trends. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, Canadian Social Trends combines painstaking research with dynamic prose on topics like ethnic diversity, low-income families, time-crunch stress, violent crime and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

A lasting record of changing times!

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust *Canadian Social Trends* to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue—subscribe today.

Canadian Social Trends (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 annually in Canada, U\$\$41 in the United States and U\$\$48 in other countries.



Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans Tendances sociales canadiennes. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

Un dossier permanent d'une époque en évolution!

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.



To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard.



ORDER FORM

Statistics Canada

| MAIL TO: | PHONE: | FAX TO: | ME | THOD OF P | AYMENT: | | | | |
|---|---|---|-------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------|---|------------|-------------|--|
| Statistics Canada Operations and integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario | 1-800-267-6677 Charge to VISA or Master-Card. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. | ster- and Purchase Orders only. Please do not send se confirmation. A fax will be | | Please charg Card Number | ge my: VISA M | | | MasterCard | |
| Canada K1A 076 (Please print) | INTERNET: order@ | | Signature | | | Expiry Date | | | |
| Company | | | | Payment enc | losed \$ | | | | |
| Department | | | | Please make ch Receiver Gener | neque or mo ral for Canad | oney order payat da — <i>Publication</i> s | ole to the | | |
| Attention | Title | | | | | | | | |
| Address | | | 0 | Purchase Ord (Please enclose | | er Lilia | | | |
| City (| Province) (|) | | | | | | | |
| | hone F sure that all information is o | ax ompleted. | | Authorized Si | gnature | | | | |
| | MA PERMIT | | ate of | | nual Subsc or Book Pr | | | | |
| Catalogue Number | Title | - | or cate ar 5" for cription | Canada | United States US\$ | Other Countries US\$ | Quantity | Total \$ | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | x:180 (x:184) | | | SUBTOTAL | | | |
| Note: Catalogue pr | ices for U.S. and other o | countries are shown in t | S doll | ars. | | DISCOUNT | | | |
| GST Registration # | R121491807 | | | | | (if applicable) GST (7%) Id applicable Inadian clients | PST | | |
| Cheque or money of Receiver General for | rder should be made pay r Canada – Publications. | able to the | | | (08 | GRAND TOTA | | | |
| Canadian clients pay amount in US funds | y in Canadian funds and a drawn on a US bank. Pri | add 7% GST and applications for US and foreign c | ole PS lients | T. Foreign clie are shown in t | nts pay tol JS dollars. | PI | F 093 | 238 | |

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

| ENVOYEZ À: | COMPOSEZ: | TÉLÉCOPIEZ AU: | : MO | DALITĖS DE | PAIEME | NT: | | |
|--|---|---|---|-----------------------------------|-------------------------|---|----------|----------|
| Statistique Canada Opérations et intégration Direction de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6 (Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.) Compagnie Service | 1-800-267-6677 Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. INTERNET: order@s | (613) 951-158 VISA, MasterCard et be de commande seuleme Veuillez ne pas envoye de confirmation. Le bor télécopié tient lieu de commande originale. | (Cochez une seule case) Veuillez débiter mon compte VISA Master N° de carte Signature Date d'expi Paiement inclus Veuillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre de Receveur général du Canada – Publications. | | | | | |
| Adresse Ville | Province (|) | - O | Nº du bon de (Veuillez joindre | | de | 1111 | |
| | Téléphone Té ous assurer de remplir le bon au | Hécopieur u complet. | | Signature de | la personne | e autorisée | | |
| | | - | Édition demandés | | nement an de la publ | | | |
| Numéro au catalogue | Titre | Titre | | | Étata- Unia & US | Autres pays \$ US | Quantité | Total \$ |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| Veuillez noter que donnés en dollars | e les prix au catalogue por r américains. | ur les ÉU. et les aut | tres pays | sont | | TOTAL RÉDUCTION (s'il y a lieu) | | |
| TPS N° R121491 Le chèque ou mar Receveur général | 807 Idat-poste doit être établi à l du Canada — Publications | l'ordre du | | | (Clients | TPS (7 %) a TVP en vig canadiens se | ulement) | |
| Les clients canadie clients à l'étranger | ens paient en dollars canadi paient le montant total en c | ens et ajoutent la TPS dollars US tirés sur un | S de 7% i ne banque | et la TVP en v américaine. | | 038/48 | F 093 | 238 |

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Z

25

Canadä

Pick a topic... any topic

The 1994 Statistics Canada Catalogue is your quide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the Catalogue will point you in the right direction.

From the most popular topics of the day - like employment. income, trade, and education - to specific research studies like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas - you'll find it all

... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

The *Catalogue* puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title - even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The Catalogue has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics:
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches:

tabs to each section -- so vou can immediately flip to the information you

... time and time again

To make sure that the Catalogue stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dogeared comers.

Order today – you'll be lost without it.

1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE

Write to:

Statistics Canada Marketing Division Sales and Service 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6

(613) 951-1584 Call toll-free: 1-800-267-6677

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

Choisissez un sujet... n'importe leguel

Le Catalogue de Statistique Canada 1994 est votre quide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines en constante évolution du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le **Catalogue** vous mettra sur la bonne piste.

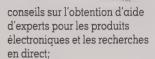
Des sujets actuels les plus populaires - comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation - à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines -vous trouverez tout dans ce document.

Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada:

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles:
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et



système d'onglets pour chaque section - pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

...maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial concue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui - vous ne pourrez plus vous en passer.

Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le nº au catalogue: 11-2040XPF.

Écrivez à :

Statistique Canada Division du marketing Vente et service 120. avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

Appels sans frais: 1-800-267-6677

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).





Identify **Emerging Trends**



Define New Markets



Pinpoint Profit Opportunities



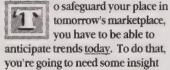
Dégagez les nouvelles tendances



Définissez les nouveaux marchés

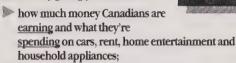


Déterminez les possibilités de profit



you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the Market Research Handbook gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:



- the level of sales in retail chain and department
- what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries:
- <u>census data</u> such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration

...and much, much more!

With over 600 pages, the *Handbook* includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the Gross Domestic Product, Labour Force Productivity. Private and Public Investment and the Consumer Price Index.

Order your copy of the Market Research Handbook (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. OR MAIL your order to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OT6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication.



our maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien. Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le Recuell statistique des études de marché brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux bestseller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

les <u>revenus</u> des Canadiens et leurs <u>dépenses</u> pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;

le niveau des ventes dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;

les biens échangés entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;

les données du recensement telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale

...et bien plus encore!

Le Recueil, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le produit intérieur brut, la productivité de la population active, les investissements privés et publics et l'Indice des prix à la consommation.

Procurez-vous votre exemplaire du Recueil statistique des études de marché (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS le 1-800-267-6677 OU PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, OU PAR LA POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.



